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-

BE ANADARKO II, LLC 100676
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	14B DENY	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2023 - WELL PLUGGED 7/25/2023

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT WELL #: 2145 RRCID -> 185872 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS B WELL #: 2A RRCID -> 166110 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP 259827
MCWILLIAMS WELL #: RRCID -> 291528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2210 - 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	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-

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. 427974
CLEVY WELL #: 1 RRCID -> 292338 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7			-0-

SCOUT-KIMBRELL 176 WELL #: 1 RRCID -> 295287 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 136 WELL #: 12 RRCID -> 227414 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5740 - 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-	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GROVES WELL #: 1337 RRCID -> 166112 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 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-

MARGA WELL #: 3 RRCID -> 181446 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 7075 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-

OWNBEY-APPALOOSA 149 WELL #: 1 RRCID -> 213414 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9485 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-

BEVINS A 75 WELL #: 1 RRCID -> 214559 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 2720 - 2732

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DECK 18 WELL #: 7H RRCID -> 248173 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	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

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

03	12493	X	11519	-0-	-974	-0-	11259	2	260	9	N	236	177	1			337
04	11880	X	10603	-0-	-1277	-0-	10358	2	245	9	N	223	184	1			376
05	12586	X	11254	-0-	-1332	-0-	10995	2	259	9	N	235	189	1			422
06	12180	X	11005	-0-	-1175	-0-	10682	2	323	9	N	294	352	1			364
07	11749	X	11367	-0-	-382	-0-	11130	2	237	9	N	215	357	1			222
08	11532	X	8100	-0-	-3432	-0-	7843	2	257	9	N	234	173	1			283

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
PATTERSON WELL #: 4508 RRCID -> 191464 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					45
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					45
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					45
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					45
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					45
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					45

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHAMBERS B WELL #: 610 RRCID -> 294413 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8648 - 8943

03	0	W	140	-0-	140	140	108	1	32	2	N	-0-					-0-
04	502	X	362	-0-	-140	-0-	324	1	38	2	N	-0-					-0-
05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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	7936	X	4883	-0-	-3053	-0-	409	1	4030	2	N	404	380	1			270
							444	9									
04	7680	X	4355	-0-	-3325	-0-	396	1	3653	2	N	278	372	1			176
							306	9									
05	5735	X	4383	-0-	-1352	-0-	409	1	3598	2	N	342	380	1			138
							376	9									
06	4980	X	4502	-0-	-478	-0-	396	1	3682	2	N	385	380	1			143
							424	9									
07	5146	X	4852	-0-	-294	-0-	409	1	3916	2	N	479	375	1			247
							527	9									
08	4898	X	4740	-0-	-158	-0-	409	1	3766	2	N	514	556	1			205
							565	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN 923V WELL #: 2 RRCID -> 295138 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 6812 - 6850

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	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					N	-0-					-0-
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-
08	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	2368	N	946	-0-	-1422	-0-	31	1	915	2	N	-0-					74
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	N	7					81
							8	9									
05	465	N	123	-0-	-342	-0-	31	1	92	2	N	-0-					81
06	930	N	116	-0-	-814	-0-	30	1	86	2	N	-0-					81
07	744	N	132	-0-	-612	-0-	31	1	101	2	N	-0-					81
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	31	1	69	2	N	-0-					81

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

03	217	N	134	-0-	-83	-0-	31	1	103	2	N	-0-					237
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	30	1	70	2	N	-0-					237
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	30	1	157	2	N	20					257
							22	9									
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	30	1	42	2	N	-0-					257
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	31	1	8	2	N	2					259
							2	9									
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	20	1	127	2	N	-0-					259

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

03	5084	X	4074	-0-	-1010	-0-	31	1	4008	2	N	32					240
							35	9									
04	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	30	1	4640	2	N	29	189	1			80
							32	9									
05	5084	X	3175	-0-	-1909	-0-	30	1	3093	2	N	47					127
							52	9									
06	4260	X	4112	-0-	-148	-0-	30	1	4048	2	N	31					158
							34	9									
07	4867	X	4039	-0-	-828	-0-	31	1	3967	2	N	37					195
							41	9									
08	4867	X	3835	-0-	-1032	-0-	31	1	3768	2	N	33					228
							36	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2177	-0-	-210	-0-	31	1	2089	2	N	52					217
							57	9									
04	2220	X	2034	-0-	-186	-0-	30	1	1991	2	N	12	166	1			63
							13	9									
05	2232	X	1864	-0-	-368	-0-	29	1	1821	2	N	13					76
							14	9									
06	2100	N	1539	-0-	-561	-0-	30	1	1509	2	N	-0-					76
07	2108	N	1436	-0-	-672	-0-	26	1	1410	2	N	-0-					76
08	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	31	1	1712	2	N	-0-					76

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2255	-0-	-845	9215	31	1	2199	2	N	23					197
							25	9									
04	3000	N	2173	-0-	-827	8388	30	1	2121	2	N	20					217
							22	9									
05	3100	N	1877	-0-	-1223	7165	30	1	1828	2	N	17					234
							19	9									
06	3000	N	1464	-0-	-1536	5629	30	1	1423	2	N	10					244
							11	9									
07	3100	N	1416	-0-	-1684	3945	31	1	1376	2	N	8					252
							9	9									
08	3100	N	1659	-0-	-1441	2504	31	1	1626	2	N	2					254
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3341	-0-	241	241	31	1	3271	2	N	35	195	1			72
							39	9									
04	3000	N	3179	-0-	179	420	30	1	3114	2	N	32					104
							35	9									
05	2822	N	2402	-0-	-420	-0-	31	1	2338	2	N	30					134
							33	9									
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	30	1	3027	2	N	30					164
							33	9									
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	31	1	3105	2	N	35					199
							39	9									
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	31	1	3012	2	N	28					227
							31	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	30	1	4274	2	N	141	185	1			95
							155	9									
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	30	1	3932	2	N	132					227
							145	9									
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	29	1	4323	2	N	152	189	1			190
							167	9									
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	30	1	4239	2	N	145	150	1			185
							160	9									
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	30	1	4496	2	N	152	115	1			222
							167	9									
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	31	1	4531	2	N	149					371
							164	9									

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HODGES, C. WELL #: 4101 RRCID -> 270660 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 7768

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					24
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	392	2	23	9	N	21					45
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3					48
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					48
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					48
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					48

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

03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					25
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	47	2	22	9	N	20					45
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	9	N	4					49
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					49
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					49
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					49

JACKHAMMER 107 WELL #: 1H RRCID -> 285502 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6490 - 10930

03	3100	N	1101	-0-	-1999	1488	972	2	129	9	N	117	178	1			254
04	2513	N	1025	-0-	-1488	-0-	933	2	92	9	N	84	180	1			158
05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	946	2	176	9	N	160					318
06	1080	N	657	-0-	-423	-0-	500	2	157	9	N	143	368	1			93
07	1054	N	361	-0-	-693	-0-	195	2	166	9	N	151	188	1			56
08	1116	N	864	-0-	-252	-0-	746	2	118	9	N	107					163

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

03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3564	2	389	9	N	354	192	1			343
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3014	2	276	9	N	251	363	1			231
05	4154	X	3388	-0-	-766	-0-	3150	2	238	9	N	216	180	1			267
06	4020	X	3411	-0-	-609	-0-	3146	2	265	9	N	241	366	1			142
07	4154	X	3605	-0-	-549	-0-	3208	2	397	9	N	361	183	1			320
08	3968	X	3302	-0-	-666	-0-	3092	2	210	9	N	191	353	1			158

ROCK BOTTOM 87 WELL #: 1H RRCID -> 286107 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6409 - 11134

03	11005	X	10878	-0-	-127	-0-	335	1	10460	2	N	75					200
							83	9									
04	10650	X	10138	-0-	-512	-0-	324	1	9757	2	N	52	176	1			76
							57	9									
05	10044	X	9854	-0-	-190	-0-	9795	2	59	9	N	54					130
06	10530	X	6449	-0-	-4081	-0-	6445	2	4	9	N	4					134
07	10881	X	5532	-0-	-5349	-0-	5532	2			N	-0-					134
08	10881	X	7750	-0-	-3131	-0-	7729	2	21	9	N	19					153

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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-	-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-

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	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	250	381	1			75
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	194	176	1			93
05	217	X	158	-0-	-59	-0-	39	2	119	9	N	108	93	1			108
06	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1416	2	55	9	N	50					158
07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2200	2	283	9	N	257	158	1			257
08	3100	N	3135	-0-	35	35	2958	2	177	9	N	161	190	1			228

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	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2483	2	589	9	N	535	509	1			515
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2329	2	540	9	N	491	516	1			490
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2260	2	458	9	N	416	355	1			551
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2254	2	538	9	N	489	354	1			686
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	1931	2	408	9	N	371	708	1			349
*08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2435	2	634	9	N	576	178	1			747

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	2108	X	1063	-0-	-1045	-0-	843	2	220	9	N	200	202	1			244
04	2040	X	889	-0-	-1151	-0-	716	2	173	9	N	157	173	1			228
05	2108	X	1430	-0-	-678	-0-	1134	2	296	9	N	269	366	1			131
06	2040	X	1583	-0-	-457	-0-	1265	2	318	9	N	289	189	1			231
07	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1135	2	254	9	N	231	189	1			273
08	1426	X	1416	-0-	-10	-0-	1142	2	274	9	N	249	351	1			171

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-	-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-

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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	473	2	14	9	Y	13	1	8			90
04	570	N	327	-0-	-243	-0-	327	2			Y	-0-					90
05	434	N	263	-0-	-171	-0-	246	2	17	9	Y	15					105
06	480	N	316	-0-	-164	-0-	307	2	9	9	Y	8					113
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1					114
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					114

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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	Y	1	1	8			45
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1	1	8			45
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	803	2	13	9	Y	12					57
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	Y	1					58
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					58
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1	1	8			58

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					33
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					33
05	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			Y	-0-					33
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	425	2	13	9	Y	12					45
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3					48
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2					50

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1070	2	1	9	Y	1	1	8			99
04	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1001	2	2	9	Y	2	2	8			99
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1015	2	119	9	Y	108					207
06	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			Y	-0-	165	1			42
07	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	2			Y	-0-					42
08	1085	N	995	-0-	-90	-0-	994	2	1	9	Y	1	1	8			42

BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 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	1834	N	1298	-0-	-536	-0-	1297	2	1	9	Y	1	1	8			88
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	2	6	9	Y	5	2	8			91
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1298	2	147	9	Y	134	176	1			49
06	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	1204	2			Y	-0-					49
07	1302	N	958	-0-	-344	-0-	958	2			Y	-0-					49
08	1395	N	1000	-0-	-395	-0-	1000	2			Y	-0-					49

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

KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1225	2	2	9	Y	2	2	8			48
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	2	4	9	Y	4	2	8			50
05	1240	N	964	-0-	-276	-0-	964	2			Y	-0-					50
06	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1021	2	19	9	Y	17	17	8			50
07	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1045	2	24	9	Y	22	22	8			50
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	523	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	638	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	1464	-0-	-1636	968	1441	2	23	9	Y	21					59
*01	2119	N	1151	-0-	-968	-0-	1143	2	8	9	Y	7	1	8			65
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1367	2	2	9	Y	2	2	8			65
*03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	2	2	9	Y	2	2	8			65
*04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1096	2	2	9	Y	2	2	8			65
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					65
06	1170	N	965	-0-	-205	-0-	964	2	1	9	Y	1	1	8			65
07	1147	N	963	-0-	-184	-0-	962	2	1	9	Y	1	1	8			65
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					65

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	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					32
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512	2	Y	-0-					32
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	4	1	438	2	Y	13					45
							14	9									
06	480	X	459	-0-	-21	-0-	445	2	14	9	Y	13					58
07	527	X	392	-0-	-135	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	8			58
08	527	X	415	-0-	-112	-0-	415	2			Y	-0-					58

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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	949	2	21	9	Y	19					196
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	847	2	7	9	Y	6	2	8			200
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	933	2	10	9	Y	9					209
06	930	N	748	-0-	-182	-0-	748	2			Y	-0-					209
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	Y	5	4	8			210
08	930	N	784	-0-	-146	-0-	780	2	4	9	Y	4					214

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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1449	2	32	9	Y	29	2	8			92
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1277	2	25	9	Y	23	3	8			112
05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1274	2	26	9	Y	24	1	8			135
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1285	2	25	9	Y	23	1	8			157
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1455	2	28	9	Y	25	1	8			181
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1367	2	34	9	Y	31	158	1	2	8	52

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

03	2876	N	1156	-0-	-1720	-0-	1150	2	6	9	Y	5	4	8			35
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1081	2	10	9	Y	9	5	8			39
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	981	2	18	9	Y	16	1	8			54
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					54
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-	20	1	1	8	69
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					69

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

03	3100	N	5	-0-	-3095	7233	4	2	1	9	Y	1	1	8			180
04	3000	N	24	-0-	-2976	4257	24	2			Y	-0-					180
05	3100	N	175	-0-	-2925	1332	175	2			Y	-0-					180
06	2160	N	828	-0-	-1332	-0-	827	2	1	9	Y	1	1	8			180
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	Y	2	2	8			180
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1901	2	12	9	Y	11	11	8			180

BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 11826 - 13590

03	3100	N	909	-0-	-2191	606	885	2	24	9	Y	22	2	8			204
04	1538	N	932	-0-	-606	-0-	919	2	13	9	Y	12	2	8			214
05	1085	N	911	-0-	-174	-0-	875	2	36	9	Y	33	184	1	1	8	62
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					62
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			Y	-0-					62
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	895	2	33	9	Y	30	2	8			90

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	4557	X	3880	-0-	-677	-0-	3854	2	26	9	Y	24	1	8			202
04	4380	X	3276	-0-	-1104	-0-	3228	2	48	9	Y	44	161	1	1	8	84
05	4371	X	4044	-0-	-327	-0-	3992	2	52	9	Y	47					131
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3864	2	61	9	Y	55	1	8			185
07	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	3640	2	73	9	Y	66	156	1	1	8	94
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4021	2	67	9	Y	61	9	8			146

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3861	X	3861	-0-		-0-	-0-	320	1	3502	2	Y	35	163	1			117
								39	9									
04	3836	X	3836	-0-		-0-	-0-	239	1	3565	2	Y	29	3	8			143
								32	9									
05	3955	X	3955	-0-		-0-	-0-	248	1	3683	2	Y	22					165
								24	9									
06	3720	X	3504	-0-		-216	-0-	197	1	3266	2	Y	37					202
								41	9									
07	3844	X	3790	-0-		-54	-0-	233	1	3528	2	Y	26	171	1	5	8	52
								29	9									
08	3844	X	3812	-0-		-32	-0-	245	1	3545	2	Y	20					72
								22	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1140	-0-		-596	-0-	1122	2	18	9	Y	16					134
04	1650	X	1383	-0-		-267	-0-	5	1	1349	2	Y	26	1	8			159
								29	9									
05	2009	X	2009	-0-		-0-	-0-	1907	2	102	9	Y	93	179	1			73
06	1620	X	1217	-0-		-403	-0-	1217	2			Y	-0-					73
07	1816	X	1816	-0-		-0-	-0-	1814	2	2	9	Y	2	2	8			73
08	2015	X	1011	-0-		-1004	-0-	10	1	1001	2	Y	-0-					73

HALL WELL #: 304H RRCID -> 260160 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5708	X	5708	-0-		-0-	-0-	18	1	5671	2	Y	17					147
								19	9									
04	5160	X	4740	-0-		-420	-0-	4698	2	42	9	Y	38	158	1	2	8	25
05	5394	X	5013	-0-		-381	-0-	4929	2	84	9	Y	76					101
06	5520	X	5511	-0-		-9	-0-	5437	2	74	9	Y	67					168
07	5704	X	5382	-0-		-322	-0-	5303	2	79	9	Y	72	174	1	4	8	62
08	5704	X	4649	-0-		-1055	-0-	4563	2	86	9	Y	78					140

YOUNG TRUST WELL #: 404H RRCID -> 261116 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11917 - 15820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4611	-0-		-380	-0-	54	1	4480	2	Y	70					217
								77	9									
04	4830	X	4718	-0-		-112	-0-	192	1	4508	2	Y	16	173	1	5	8	55
								18	9									
05	4433	X	4420	-0-		-13	-0-	236	1	4163	2	Y	19					74
								21	9									
06	4410	X	3898	-0-		-512	-0-	216	1	3657	2	Y	23					97
								25	9									
07	5278	X	5278	-0-		-0-	-0-	248	1	4993	2	Y	34	7	8			124
								37	9									
08	5516	X	5516	-0-		-0-	-0-	248	1	5229	2	Y	35					159
								39	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5058	-0-		-398	-0-	4983	2	75	9	N	68	177	1	3	8	79
04	5010	X	4865	-0-		-145	-0-	16	1	4783	2	N	60	3	8			136
								66	9									
05	5487	X	5358	-0-		-129	-0-	248	1	5041	2	N	63	1	8			198
								69	9									
06	5310	X	5280	-0-		-30	-0-	240	1	4955	2	N	77	180	1	1	8	94
								85	9									
07	5487	X	5273	-0-		-214	-0-	48	1	5167	2	N	53	1	8			146
								58	9									
08	5363	X	5206	-0-		-157	-0-	5156	2	50	9	N	45	3	8			188

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373

MO	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	7812	X	6774	-0-		-1038	-0-	6732	2	42	9	N	38	162	1	1	8	17
04	7560	X	6824	-0-		-736	-0-	6781	2	43	9	N	39	1	8			55
05	7812	X	7545	-0-		-267	-0-	7483	2	62	9	N	56	1	8			110
06	7767	X	7767	-0-		-0-	-0-	7673	2	94	9	N	85	154	1	1	8	40
07	7818	X	7818	-0-		-0-	-0-	7738	2	80	9	N	73	1	8			112
08	7533	X	6655	-0-		-878	-0-	6596	2	59	9	N	54	4	8			162

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

MO	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	8897	X	8314	-0-		-583	-0-	8212	2	102	9	N	93	177	1	9	8	67
04	8610	X	8335	-0-		-275	-0-	8237	2	98	9	N	89	16	8			140
05	8742	X	8620	-0-		-122	-0-	8519	2	101	9	N	92	171	1	4	8	57
06	8340	X	8280	-0-		-60	-0-	8185	2	95	9	N	86	4	8			139
07	8618	X	8403	-0-		-215	-0-	8328	2	75	9	N	68	3	8			204
08	8618	X	8513	-0-		-105	-0-	8426	2	87	9	N	79	180	1	14	8	89

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

MO	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	7066	X	7066	-0-		-0-	-0-	316	1	6669	2	Y	74	178	1			160
								81	9									
04	6097	X	6097	-0-		-0-	-0-	213	1	5818	2	Y	60	1	8			219
								66	9									
05	6933	X	6933	-0-		-0-	-0-	247	1	6635	2	Y	46	181	1			84
								51	9									
06	6780	X	6074	-0-		-706	-0-	228	1	5813	2	Y	30					114
								33	9									
07	7006	X	5823	-0-		-1183	-0-	240	1	5537	2	Y	42	2	8			154
								46	9									
08	7006	X	5525	-0-		-1481	-0-	234	1	5247	2	Y	40					194
								44	9									

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

MO	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	3100	N	1126	-0-		-1974	623	50	1	1076	2	Y	-0-					123
04	1701	N	1078	-0-		-623	-0-	1048	2	30	9	Y	27	1	8			149
05	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	4	1	1113	2	Y	26	165	1			10
								29	9									
06	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	1104	2	7	9	Y	6					16
07	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	1409	2	65	9	Y	59	2	8			73
08	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	1559	2	24	9	Y	22					95

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

MO	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	3813	X	3604	-0-		-209	-0-	3591	2	13	9	Y	12	5	8			37
04	3690	X	3625	-0-		-65	-0-	3514	2	111	9	Y	101	8	8			130
05	3813	X	3811	-0-		-2	-0-	3660	2	151	9	Y	137	177	1	2	8	88
06	3563	X	3563	-0-		-0-	-0-	3549	2	14	9	Y	13	1	8			100
07	3810	X	3810	-0-		-0-	-0-	3722	2	88	9	Y	80	1	8			179
08	3759	X	3759	-0-		-0-	-0-	3643	2	116	9	Y	105	184	1	5	8	95

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

MO	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	3100	N	1707	-0-		-1393	902	1660	2	47	9	Y	43	181	1			110
04	2308	N	1406	-0-		-902	-0-	1356	2	50	9	Y	45	3	8			152
05	1488	N	1488	-0-		-0-	-0-	1441	2	47	9	Y	43					195
06	1620	N	1398	-0-		-222	-0-	1353	2	45	9	Y	41					236
07	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	1686	2	53	9	Y	48	180	1	2	8	102
08	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	1488	2	44	9	Y	40					142

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	N	2	1	8			138
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1010	2	2	9	N	2	2	8			138
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1092	2	105	9	N	95	170	1			63
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1010	2	2	9	N	2					65
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1053	2	19	9	N	17					82
08	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1021	2	1	9	N	1	1	8			82

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5225	-0-	-45	-0-	5197	2	28	9	Y	25					192
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5265	2	13	9	Y	12	174	1	7	8	23
05	5270	X	5265	-0-	-5	-0-	5193	2	72	9	Y	65					88
06	5040	X	4618	-0-	-422	-0-	4594	2	24	9	Y	22					110
07	5208	X	5099	-0-	-109	-0-	5052	2	47	9	Y	43	6	8			147
08	5208	X	4693	-0-	-515	-0-	4659	2	34	9	Y	31					178

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1782	-0-	-264	-0-	666	1	1027	2	N	81	171	1	4	8	125
							89	9									
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	990	1	1288	2	N	111	6	8			230
							122	9									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	984	1	898	2	N	20	172	1	1	8	77
							22	9									
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	985	1	1352	2	N	135	1	8			211
							149	9									
07	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	1018	1	1288	2	N	116	172	1	1	8	154
							128	9									
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	1023	1	1272	2	N	117	172	1	7	8	92
							129	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	450944					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	576	2	14	9	N	13					150
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	549	2	10	9	N	9					159
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1					160
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					160
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	-0-					160
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					160

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					17
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					17
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					17
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					17
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	526	2	293	9	N	266	193	1			90
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	503	2	14	9	N	13					103

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					122
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					122
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					122
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					122
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	514	2	100	9	N	91					213
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	583	2	13	9	N	12	154	1			71

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

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

KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140

03	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					29
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					29
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					29
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					29
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	360	2	14	9	N	13					42
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					42

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

03	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-					57
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					57
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					57
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					57
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1152	2	40	9	N	36					93
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1060	2	13	9	N	12					105

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

03	1647	N	356	-0-	-1291	-0-	356	2			N	-0-					137
04	810	N	553	-0-	-257	-0-	553	2			N	-0-					137
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					137
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					137
07	558	N	255	-0-	-303	-0-	211	2	44	9	N	40					177
08	434	N	102	-0-	-332	-0-	74	2	28	9	N	25	147	1			55

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

03	1058	N	635	-0-	-423	-0-	635	2			N	-0-					128
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					128
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					128
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					128
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	755	2	279	9	N	254	193	1			189
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	670	2	1	9	N	1	125	1			65

LUCAS 9 WELL #: 2 RRCID -> 274657 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 13516 PERF.12107 - 13030

03	3472	X	2762	-0-	-710	-0-	2762	2			N	-0-					103
04	3360	X	2551	-0-	-809	-0-	2551	2			N	-0-					103
05	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	3138	2	4	9	N	4					107
06	2820	X	1921	-0-	-899	-0-	1921	2			N	-0-	86	1			21
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					21
08	3193	X	1991	-0-	-1202	-0-	1989	2	2	9	N	2					23

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	6					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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

03	5239	X	4207	-0-	-1032	-0-	4207	2			N	-0-					303
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					303
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5614	2	2	9	N	2					305
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					305
07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					305
08	5611	X	4805	-0-	-806	-0-	4801	2	4	9	N	4					309

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

03	2294	X	649	-0-	-1645	-0-	638	2	11	9	N	10					149
04	3150	X	1248	-0-	-1902	-0-	1231	2	17	9	N	15					164
05	3255	X	19	-0-	-3236	-0-	4	2	15	9	N	14					178
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					178
07	1550	X	43	-0-	-1507	-0-	43	2			N	-0-					178
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					178

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

03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4526	2	129	9	N	117	188	1			234
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4358	2	91	9	N	83	192	1			125
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4402	2	141	9	N	128	161	1			92
06	4740	X	4126	-0-	-614	-0-	4017	2	109	9	N	99					191
07	4898	X	4084	-0-	-814	-0-	4025	2	59	9	N	54					245
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4568	2	103	9	N	94	167	1			172

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317

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

03	3782	X	1395	-0-	-2387	-0-	1384	2	11	9	N	10					209
04	2430	X	1476	-0-	-954	-0-	1459	2	17	9	N	15					224
05	2542	X	2271	-0-	-271	-0-	2224	2	47	9	N	43					267
06	2460	X	2368	-0-	-92	-0-	2327	2	41	9	N	37					304
07	2232	X	2186	-0-	-46	-0-	2162	2	24	9	N	22	164	1			162
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2589	2	34	9	N	31					193

LOHBERGER WELL #: 301H RRCID -> 259640 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 15955

03	4991	X	4011	-0-	-980	-0-	4000	2	11	9	N	10					203
04	5010	X	4397	-0-	-613	-0-	4358	2	39	9	N	35					238
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5208	2	35	9	N	32					270
06	4860	X	4471	-0-	-389	-0-	4451	2	20	9	N	18	182	1			106
07	5022	X	4389	-0-	-633	-0-	4381	2	8	9	N	7					113
08	5239	X	3361	-0-	-1878	-0-	3347	2	14	9	N	13					126

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

03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7244	2	14	9	N	13					364
04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12030	2	135	9	N	123	184	1			303
05	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12220	2	24	9	N	22	188	1			137
06	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11542	2	113	9	N	103					240
07	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11444	2	86	9	N	78	187	1			131
08	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11366	2	108	9	N	98					229

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

03	10695	X	7096	-0-	-3599	-0-	7023	2	73	9	N	66	186	1			195
04	10230	X	8881	-0-	-1349	-0-	8783	2	98	9	N	89					284
05	9920	X	8994	-0-	-926	-0-	8926	2	68	9	N	62					346
06	9720	X	8100	-0-	-1620	-0-	8026	2	74	9	N	67	189	1			224
07	10044	X	9743	-0-	-301	-0-	9643	2	100	9	N	91	170	1			145
08	9176	X	9107	-0-	-69	-0-	9030	2	77	9	N	70					215

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

03	7068	X	6710	-0-	-358	-0-	6583	2	127	9	N	115					310
04	6600	X	6281	-0-	-319	-0-	6156	2	125	9	N	114	174	1			250
05	6820	X	6678	-0-	-142	-0-	6523	2	155	9	N	141	179	1			212
06	6600	X	6337	-0-	-263	-0-	6259	2	78	9	N	71					283
07	6820	X	6399	-0-	-421	-0-	6288	2	111	9	N	101	183	1			201
08	6696	X	6664	-0-	-32	-0-	6558	2	106	9	N	96	187	1			110

YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 263449 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11555 - 15843

03	3410	X	2652	-0-	-758	-0-	2622	2	30	9	N	27					276
04	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	2896	2	81	9	N	74	161	1			189
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3018	2	99	9	N	90					279
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-	172	1			107
*07	3069	X	1852	-0-	-1217	-0-	1852	2			N	-0-					107
08	3131	X	22	-0-	-3109	-0-	1	2	21	9	N	19					112

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DONALDSON-ALLISON WELL #: 5017H RRCID -> 263462 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11973 - 16289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1509	-0-	-475	-0-	1509	2			N	-0-					345
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					345
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					345
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					345
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					345
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1731	2	20	9	N	18					363

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5287	-0-	-76	-0-	5287	2			N	-0-					333
04	5190	X	3951	-0-	-1239	-0-	3951	2			N	-0-					333
05	5301	X	2717	-0-	-2584	-0-	2715	2	2	9	N	2					335
06	5130	X	3866	-0-	-1264	-0-	3866	2			N	-0-					335
07	5301	X	4697	-0-	-604	-0-	4697	2			N	-0-					335
08	5301	X	4562	-0-	-739	-0-	4534	2	28	9	N	25					360

LEE WELL #: 506H RRCID -> 264911 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11886 - 16276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7548	-0-	-47	-0-	7383	2	165	9	N	150					467
04	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7016	2	209	9	N	190	384	1			273
05	7130	X	6855	-0-	-275	-0-	6712	2	143	9	N	130					403
06	8040	X	6539	-0-	-1501	-0-	6357	2	182	9	N	165	183	1			385
07	8308	X	6591	-0-	-1717	-0-	6427	2	164	9	N	149	182	1			352
08	7533	X	7249	-0-	-284	-0-	7087	2	162	9	N	147	182	1			317

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4907	2	39	9	N	35					239
04	6090	X	5786	-0-	-304	-0-	5725	2	61	9	N	55					294
05	6293	X	5322	-0-	-971	-0-	5283	2	39	9	N	35	186	1			143
06	5310	X	4511	-0-	-799	-0-	4477	2	34	9	N	31					174
07	5983	X	3745	-0-	-2238	-0-	3726	2	19	9	N	17					191
08	5983	X	4754	-0-	-1229	-0-	4718	2	36	9	N	33					224

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418

03	5704	X	4995	-0-	-709	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4951	-0-	-659	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3984	-0-	-936	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4991	-0-	-124	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1598	2	6	9	N	5					109
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	N	3	72	1			40
05	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1613	2	11	9	N	10					50
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	2	17	9	N	15					65
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1660	2	11	9	N	10					75
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1568	2	11	9	N	10					85

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 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	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-

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

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	4030	X	3453	-0-	-577	-0-	3453	2			N	-0-					49
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					49
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					49
06	3900	X	3422	-0-	-478	-0-	3422	2			N	-0-					49
07	4030	X	2075	-0-	-1955	-0-	2075	2			N	-0-					49
08	4030	X	370	-0-	-3660	-0-	370	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	5549	X	5520	-0-	-29	-0-	65	1	5455	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	5183	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	5487	X	5371	-0-	-116	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-
06	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6094	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-

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

03	2053	N	2012	-0-	-41	-0-	14	1	1998	2	Y	-0-					7
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					7
05	2418	X	1626	-0-	-792	-0-	1626	2			Y	-0-					7
06	2520	X	1679	-0-	-841	-0-	1679	2			Y	-0-					7
07	2604	X	1613	-0-	-991	-0-	1613	2			Y	-0-					7
08	2015	X	1085	-0-	-930	-0-	1085	2			Y	-0-					7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	-0-	-0-		-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	4860	X	2	-0-		-4858	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-		-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
06	3448	X	3448	-0-		-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
07	2368	X	2368	-0-		-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	343	-0-		-3935	-0-	343	2			N	-0-					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-					62
04	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					62
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					62
07	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2955	-0-		-145	2752	2955	2			N	-0-					25
04	3000	N	3306	-0-		306	3058	3306	2			N	-0-					25
05	3100	N	4242	-0-		1142	4200	4235	2	7	9	N	6					31
06	3000	N	2773	-0-		-227	3973	2773	2			N	-0-					31
*07	7021	X	3048	-0-		-3973	-0-	3046	2	2	9	N	2					33
08	1550	X	NO RPT	-0-		-1550	-0-					N	NO RPT					33

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3032	-0-		-68	9510	3032	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1791	-0-		-1209	8301	1790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	N	1195	-0-		-1905	6396	1195	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1733	-0-		-1267	5129	1733	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1875	-0-		-1225	3904	1874	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	N	1815	-0-		-1285	2619	1815	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3005	X	3005	-0-		-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-		-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-		-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
06	2959	X	2959	-0-		-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	2990	X	2990	-0-		-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-		-0-	-0-	3098	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	MONTHLY LIFT(L)	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-					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-

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	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-

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

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

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

03	9083	X	8382	-0-	-701	-0-	18	1	8364	2	Y	-0-					-0-
04	8790	X	8777	-0-	-13	-0-	8776	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	9083	X	8837	-0-	-246	-0-	8837	2			Y	-0-					-0-
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			Y	-0-					-0-
07	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8888	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			Y	-0-					-0-

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

03	9889	X	8186	-0-	-1703	-0-	8185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9570	X	4673	-0-	-4897	-0-	8	1	4664	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8556	X	32	-0-	-8524	-0-	32	1			N	-0-					-0-
06	8280	X	3786	-0-	-4494	-0-	128	1	3658	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	5780	-0-	-2776	-0-	248	1	5532	2	N	-0-					-0-
08	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	248	1	8331	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354

03	9362	X	9099	-0-	-263	-0-	713	1	8386	2	N	-0-					-0-
04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	690	1	8225	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	713	1	8556	2	N	-0-					-0-
06	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	690	1	8222	2	N	-0-					-0-
07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	713	1	8557	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	9249	-0-	-20	-0-	713	1	8536	2	N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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-

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-

806 OPERATING LLC 811997
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1166	-0-	-184	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

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

03	8006	X	4226	-0-	-3780	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
*08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	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

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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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_____ 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23

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
BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	991	2	Y	3					34
							3	9									
04	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	1005	2	3	9	Y	3	3	8			34
05	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			Y	-0-					34
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					34
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1700	2	35	9	Y	32	3	8			63
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1500	2	51	9	Y	46					109

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1289	-0-	-323	-0-	58	1	1231	2	N	-0-					108
04	1650	N	1362	-0-	-288	-0-	1359	2	3	9	N	3	3	8			108
05	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1465	2	55	9	N	50					158
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	2	7	9	N	6	64	1			100
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1738	2	64	9	N	58	81	1	5	8	72
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1911	2	40	9	N	36	1	1			107

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					23
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					23
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					23
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					23
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					23
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3100	N	907	-0-	-2193	2847	907	2			N	-0-					79
04	3000	N	628	-0-	-2372	475	628	2			N	-0-					79
05	3100	N	4844	-0-	1744	2219	4818	2	26	9	N	24					103
06	3000	N	3001	-0-	1	2220	3001	2			N	-0-	76	1			27
07	3100	N	2653	-0-	-447	1773	2653	2			N	-0-					27
08	4359	X	2586	-0-	-1773	-0-	2586	2			N	-0-					27

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

03	279	N	61	-0-	-218	-0-	47	2	14	9	N	13					45
04	270	N	95	-0-	-175	-0-	75	2	20	9	N	18					63
05	279	N	80	-0-	-199	-0-	61	2	19	9	N	17	58	1			22
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	N	21					43
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	178	2	24	9	N	22					65
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	224	2	6	9	N	5	50	1			20

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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	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

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

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

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

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					72
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					72
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					73
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-	28	1			45
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					45
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					45

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

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

03	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11830	2	84	9	N	76					140
04	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	10933	2	142	9	N	129	182	1			87
05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8264	2	62	9	N	56					143
06	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11201	2	144	9	N	131	100	1			174
07	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10310	2	131	9	N	119	185	1			108
08	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10194	2	151	9	N	137	183	1			62

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

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

REED WELL #: 1A RRCID -> 268652 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12380 - 16158

03	1444	N	617	-0-	-827	-0-	617	2			N	-0-					27
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	586	2	256	9	N	233	193	1			67
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					67
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					67
07	868	N	597	-0-	-271	-0-	597	2			N	-0-					67
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					67

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

03	3100	N	1952	-0-	-1148	5072	1933	2	19	9	N	17					91
04	3000	N	1890	-0-	-1110	3962	1880	2	10	9	N	9	67	1			33
05	3100	N	1960	-0-	-1140	2822	1957	2	3	9	N	3					36
06	3000	N	2320	-0-	-680	2142	2320	2			N	-0-					36
07	3100	N	2694	-0-	-406	1736	2694	2			N	-0-					36
08	3100	N	2761	-0-	-339	1397	2761	2			N	-0-					36

BRITT -3- WELL #: 1H RRCID -> 280787 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13181 - 17966

03	12090	X	11269	-0-	-821	-0-	11060	2	209	9	N	190	348	1			151
04	11610	X	10299	-0-	-1311	-0-	10113	2	186	9	N	169	173	1			147
05	11780	X	10424	-0-	-1356	-0-	10246	2	178	9	N	162	57	1			252
06	11400	X	9820	-0-	-1580	-0-	9653	2	167	9	N	152	192	1			212
07	11284	X	10001	-0-	-1283	-0-	9821	2	180	9	N	164	194	1			182
08	11284	X	9855	-0-	-1429	-0-	9699	2	156	9	N	142	174	1			150

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

03	5642	X	5352	-0-	-290	-0-	5286	2	66	9	N	60	190	1			131
04	5460	X	5197	-0-	-263	-0-	4898	2	299	9	N	272	164	1			239
05	5642	X	5238	-0-	-404	-0-	5062	2	176	9	N	160	164	1			235
06	5190	X	5069	-0-	-121	-0-	4906	2	163	9	N	148	124	1			259
07	5363	X	5112	-0-	-251	-0-	4897	2	215	9	N	195	323	1			131
08	5363	X	4815	-0-	-548	-0-	4687	2	128	9	N	116	101	1			146

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT -3- WELL #: 3H RRCID -> 281625 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 12855 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	4247	X	4183	-0-	-64	-0-	595	1	3481	2	N	97	187	1			118
							107	9									
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	560	1	3664	2	N	111					229
							122	9									
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	459	1	3651	2	N	97	154	1			172
							107	9									
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	576	1	3825	2	N	91	51	1			212
							100	9									
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	579	1	4093	2	N	108	165	1			155
							119	9									
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	538	1	3868	2	N	100	109	1			146
							110	9									

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

03	9455	X	8521	-0-	-934	-0-	8322	2	199	9	N	181	191	1			160
04	8700	X	8081	-0-	-619	-0-	7894	2	187	9	N	170	181	1			149
05	8990	X	8249	-0-	-741	-0-	8077	2	172	9	N	156	193	1			112
06	8520	X	7819	-0-	-701	-0-	7661	2	158	9	N	144					256
07	8525	X	8074	-0-	-451	-0-	7907	2	167	9	N	152	180	1			228
08	8525	X	7999	-0-	-526	-0-	7823	2	176	9	N	160	195	1			193

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

03	0	W	12303	-0-	12303	449820	12091	2	212	9	N	193	361	1			204
04	0	W	11890	-0-	11890	461710	11680	2	210	9	N	191	183	1			212
05	0	W	12173	-0-	12173	473883	11965	2	208	9	N	189	187	1			214
06	0	W	11761	-0-	11761	485644	11567	2	194	9	N	176	174	1			216
07	0	W	11958	-0-	11958	497602	11741	2	217	9	N	197	194	1			219
08	0	W	11554	-0-	11554	509156	11349	2	205	9	N	186	170	1			235

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

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					112
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					112
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	230	2	15	9	N	14					126
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2					128
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5					133
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	191	2	8	9	N	7					140

ELMORE 32 WELL #: 2 RRCID -> 197655 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642

03	16371	X	3515	-0-	-12856	-0-	3485	2	30	9	N	27	169	1			153
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3295	2	31	9	N	28					181
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3315	2	10	9	N	9					190
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3253	2	34	9	N	31					221
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3699	2	21	9	N	19					240
08	1333	X	1310	-0-	-23	-0-	1291	2	19	9	N	17					257

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146

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

LEGG -6- WELL #: 206 RRCID -> 202611 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGG 7 WELL #: 307 RRCID -> 203230 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT -6- WELL #: 306 RRCID -> 204653 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 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-					N	-0-					61
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					118
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					118
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					118
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					118
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					118
08	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-					118

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1022 RRCID -> 211171 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

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

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

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

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

LEGG -6- WELL #: 306 RRCID -> 213292 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150

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

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 215873 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720

03	3100	N	1326	-0-	-1774	725	1326	2			N	-0-					63
04	2151	N	1426	-0-	-725	-0-	1426	2			N	-0-					63
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					63
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					63
07	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	1268	2			N	-0-					63
08	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					63

LEGG 7 WELL #: 4 RRCID -> 218136 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637

03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					105
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					105
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					105
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					105
07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					105
08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					105

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GRAYSON 22 WELL #: 4 RRCID -> 227770 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 22 WELL #: 4 RRCID -> 228667 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2431	-0-	-669	8164	2430	2	1	9	N	1					281
04	3000 N	2556	-0-	-444	7720	2541	2	15	9	N	14					295
05	10233 X	2513	-0-	-7720	-0-	2495	2	18	9	N	16	173	1			138
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					138
07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					138
08	2635 X	2236	-0-	-399	-0-	2219	2	17	9	N	15					153

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 31 WELL #: 4 RRCID -> 234015 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	820	-0-	-2280	2147	820	2			N	-0-					322
04	3000 N	2346	-0-	-654	1493	2257	2	89	9	N	81	194	1			209
05	3100 N	1914	-0-	-1186	307	1870	2	44	9	N	40					249
06	2043 N	1736	-0-	-307	-0-	1702	2	34	9	N	31					280
07	2356 N	1614	-0-	-742	-0-	1584	2	30	9	N	27	169	1			138
08	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	1765	2	30	9	N	27					165

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GRAYSON 22 WELL #: 3 RRCID -> 234022 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					23
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2183	2	44	9	N	40					63
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2353	2	36	9	N	33					96
06	2100	N	815	-0-	-1285	-0-	808	2	7	9	N	6					102
07	2170	N	169	-0-	-2001	-0-	155	2	14	9	N	13					115
08	2170	N	65	-0-	-2105	-0-	65	2			N	-0-					115

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

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					173
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					173
07	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					173
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					173

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

03	10726	X	6094	-0-	-4632	-0-	5983	2	111	9	N	101	186	1			178
04	9720	X	5639	-0-	-4081	-0-	5566	2	73	9	N	66					244
05	14415	X	5658	-0-	-8757	-0-	5584	2	74	9	N	67	164	1			147
06	13950	X	4818	-0-	-9132	-0-	4745	2	73	9	N	66					213
07	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	28					241
08	6107	X	2213	-0-	-3894	-0-	2201	2	12	9	N	11					252

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

03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5695	2	155	9	N	141	194	1			149
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4461	2	99	9	N	90	1	1			238
05	4340	X	4339	-0-	-1	-0-	4252	2	87	9	N	79	188	1			129
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4284	2	95	9	N	86					215
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4661	2	99	9	N	90	193	1			112
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4377	2	98	9	N	89					201

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

03	10540	X	538	-0-	-10002	-0-	538	2			N	-0-					132
04	4710	X	549	-0-	-4161	-0-	549	2			N	-0-					132
05	434	X	6	-0-	-428	-0-	6	2			N	-0-					132
06	510	X	12	-0-	-498	-0-	12	2			N	-0-					132
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	1					133
08	558	X	109	-0-	-449	-0-	109	2			N	-0-					133

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

03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6599	2	116	9	N	105	168	1			383
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5451	2	98	9	N	89					472
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3320	2	30	9	N	27	174	1			325
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6234	2	84	9	N	76					401
*07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5368	2	89	9	N	81	188	1			294
*08	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6593	2	81	9	N	74					368

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

MCMAHAN W 22 SL WELL #: 4H RRCID -> 265739 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 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	14B2 EXT		-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-

ELMORE 32 WELL #: 9H RRCID -> 266355 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12625 - 15968

03	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11657	2	19	9	N	17					259
04	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11617	2	84	9	N	76					335
05	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12580	2	177	9	N	161	343	1			153
06	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10631	2	113	9	N	103					256
07	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9218	2	65	9	N	59	184	1			131
08	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			N	-0-					131

MCMAHAN 22 WELL #: 6H RRCID -> 266691 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13993 PERF.14428 - 18391

03	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14670	2	102	9	N	93	14	1			229
04	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	14544	2	67	9	N	61	197	1			93
05	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	14986	2	63	9	N	57					150
06	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13651	2	70	9	N	64					214
07	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13494	2	66	9	N	60	200	1			74
08	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13098	2	66	9	N	60					134

ELMORE 32 WELL #: 13H RRCID -> 267006 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A

03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5378	2	125	9	N	114	179	1			262
04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5599	2	140	9	N	127	190	1			199
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5706	2	143	9	N	130					329
06	5430	X	4437	-0-	-993	-0-	4209	2	228	9	N	207	194	1			342
07	5921	X	1597	-0-	-4324	-0-	1575	2	22	9	N	20					362
08	5921	X	4722	-0-	-1199	-0-	4709	2	13	9	N	12	183	1			191

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHAN W 22 WELL #: 1SL RRCID -> 268068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4719	2	208	9	N	189	195	1			207
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4366	2	187	9	N	170	194	1			183
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4170	2	166	9	N	151	192	1			142
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3926	2	138	9	N	125					267
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					267
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4011	2	57	9	N	52	184	1			135

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	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-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	1147	X	645	-0-	-502	-0-	645	2			N	-0-					107
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3142	2	101	9	N	92					199
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4673	2	113	9	N	103	192	1			110
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5065	2	98	9	N	89					199
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5533	2	97	9	N	88	193	1			94
08	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5948	2	74	9	N	67					161

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	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3364	2	132	9	N	120	187	1			345
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3134	2	117	9	N	106	179	1			272
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6157	2	143	9	N	130	178	1			224
06	3390	X	2155	-0-	-1235	-0-	2080	2	75	9	N	68					292
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	3					295
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					295

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	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					28
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					28
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					28
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	707	N	678	-0-	-29	-0-	678	2			N	-0-					109
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					109
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					109
06	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	2			N	-0-					109
07	682	N	309	-0-	-373	-0-	309	2			N	-0-					109
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					109

ALPAR (MORROW LOWER) 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CLEMENT, E.D. WELL #: 32 RRCID -> 178281 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7949 - 8025

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

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
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DANIEL 139 WELL #: 2 RRCID -> 223339 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7582 - 7602

03	3100	N	113	-0-	-2987	523	113	3			N	-0-					29
04	1290	N	11	-0-	-1279	-0-	11	3			N	-0-					29
05	744	N	30	-0-	-714	-0-	30	3			N	-0-					29
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					29
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					29
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
YARNOLD WELL #: 2113 RRCID -> 204796 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1111	2	9	9	N	8					43
04	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1125	2	6	9	N	5					48
05	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17	9	N	15					63
06	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1102	2	9	9	N	8					71
07	1178	#	1144	-0-	-34	-0-	1138	2	6	9	N	5					76
08	1209	#	1190	-0-	-19	-0-	1182	2	8	9	N	7					83

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	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	1707	2	15	9	N	14					45
04	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	1754	2	14	9	N	13					58
05	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1818	2	15	9	N	14					72
06	1715	R	1715	-0-	-0-	-0-	1701	2	14	9	N	13					85
07	1829	#	1776	-0-	-53	-0-	1766	2	10	9	N	9					94
08	1829	#	1706	-0-	-123	-0-	1693	2	13	9	N	12					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

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

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-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

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

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-	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-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FORGEY WELL #: 2079 RRCID -> 126805 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8390 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1954	R	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1	109	1			52
04	1841	R	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					52
05	1902	R	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					52
06	1868	R	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					52
07	1966	R	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					52
08	1867	R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					52

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	2904	R	2904	-0-	-0-	-0-	2892	2	12	9	N	11					125
04	2415	R	2415	-0-	-0-	-0-	2409	2	6	9	N	5					130
05	2588	R	2588	-0-	-0-	-0-	2586	2	2	9	N	2					132
06	2488	R	2488	-0-	-0-	-0-	2486	2	2	9	N	2					134
07	2619	R	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					134
08	2552	R	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1213	-0-	-0-	-0-	31	1	1139	2	N	39					97
							43	9									
04	1080	#	1074	-0-	-6	-0-	30	1	1010	2	N	31					128
							34	9									
05	992	#	912	-0-	-80	-0-	30	1	856	2	N	24					152
							26	9									
06	1170	#	850	-0-	-320	-0-	26	1	790	2	N	31					183
							34	9									
07	1209	#	1037	-0-	-172	-0-	30	1	975	2	N	29	187	1			25
							32	9									
08	1209	#	928	-0-	-281	-0-	29	1	868	2	N	28					53
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	576	-0-	-447	-0-	25	1	549	2	N	2					109
							2	9									
04	840	#	807	-0-	-33	-0-	27	1	776	2	N	4					113
							4	9									
05	992	#	949	-0-	-43	-0-	31	1	916	2	N	2					115
							2	9									
06	960	#	812	-0-	-148	-0-	28	1	781	2	N	3					118
							3	9									
07	992	#	972	-0-	-20	-0-	31	1	937	2	N	4					122
							4	9									
08	994	R	994	-0-	-0-	-0-	31	1	961	2	N	2					124
							2	9									

ALPAR-FALCON (CHESTER) 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOOVER -137- WELL #: 2 RRCID -> 127087 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8364 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					110
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					110
05	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-					110
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HOOVER WELL #: 1128 RRCID -> 137268 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408

03	14B2 EXT		-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-					47

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

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					803
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					803
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					803
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					803
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					803
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					803

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

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					648
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					648
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					648
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					648
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					648
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					648

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 214274 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 8330

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

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					390
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					390
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					390
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					390
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					390
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					390

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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

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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					67
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					67
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					67
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					67
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					67
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1390
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					1390
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					1390
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					1390
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					1390
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					1390

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 174821 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 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	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4775	3	44	9	N	40					169
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5180	3	13	9	N	12	165	1			16
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5456	3	12	9	N	11					27
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5224	3	622	9	N	565	553	1			39
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5339	3	18	9	N	16					55
*08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5324	3	18	9	N	16					71

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LIPS "A" WELL #: 12 RRCID -> 176474 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 8186

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	3100	N	1284	-0-	-1816	3983	1278	3	6	9	N	5			174
04	3000	N	1787	-0-	-1213	2770	1777	3	10	9	N	9			183
05	3100	N	1825	-0-	-1275	1495	1816	3	9	9	N	8			191
06	3000	N	1709	-0-	-1291	204	1703	3	6	9	N	5			196
07	1951	N	1747	-0-	-204	-0-	1745	3	2	9	N	2			198
08	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	1734	3	3	9	N	3			201

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER) 01933 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1649	N	713	-0-	-936	-0-	713	2			N	-0-			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			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

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-			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
BE ANADARKO II, LLC 100676
MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 9382

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2			62
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			62
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-			62
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			62
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			62
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			62

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 12 RRCID -> 218460 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978

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

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 6 RRCID -> 227404 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8674 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	195	1	1588	2	N	58	176	1			318
							64	9									
04	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1516	2	22	9	N	20	164	1			174
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	193	1	1508	2	N	624	352	1			446
							686	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	190	1	1359	2	N	106	345	1			207
							117	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	137	1	314	2	N	239					446
							263	9									
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					446

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

COURSON RANCH 148 WELL #: 6 RRCID -> 231763 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8900 - 9100

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-					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

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-

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
BE ANADARKO II, LLC 100676
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 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	14B DENY	-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	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 1 RRCID -> 196703 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 198489 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 3500 - 4924

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 283134 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 3538 - 4735

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	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 #: 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	WATR	SUP	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					120
08	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					120

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	6882	X	5766	-0-	-1116	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6234	-0-	-336	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6586	-0-	-110	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6187	-0-	-293	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5945	-0-	-751	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 3543 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	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-

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-

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	358	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

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

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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					3
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					3
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					3
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					3
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					3
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					3

COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 3220 - 3980

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

COURSON RANCH 148 WELL #: 9W RRCID -> 275083 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3616 - 3680

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-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 5815

03	14B2 EXT	-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-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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-

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTERO (UPPER MORROW D) //CONT.// 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SHELL FEE 19 WELL #: 2 RRCID -> 218133 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HANDLIN WELL #: 3 RRCID -> 175802 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638

03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					112
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					112
05	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	1548	2			N	-0-					112
06	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1507	2			N	-0-					112
07	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	1416	2			N	-0-					112
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					112

CRAIG F WELL #: 2 RRCID -> 178367 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					28
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					28
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					43
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					43
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			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

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	14044	X	2981	-0-	-11063	-0-	2981	3			N	-0-	179	1			621
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					621
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					621
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					621
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3108	3	195	9	N	177	177	1			621
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					621

ARCHER (MISS) 03359 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
08	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
08	14B	DENY	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

UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
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	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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	14819 X	2602	-0-	-12217	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	2406	-0-	-174	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	2666 X	2567	-0-	-99	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	2580 X	2434	-0-	-146	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	2604 X	2367	-0-	-237	-0-	2367	2			N	-0-					-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3882 - 4512

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-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
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	2976	#	2771	-0-	-205	-0-	2718	3	53	9	Y	48					208
04	2790	#	2627	-0-	-163	-0-	2574	3	53	9	Y	48	186	1			70
05	2790	#	2642	-0-	-148	-0-	2623	3	19	9	Y	17					87
06	2670	N	1834	-0-	-836	-0-	1815	3	19	9	Y	17					104
07	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	2660	3	25	9	Y	23					127
08	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	2527	3	14	9	Y	13					140

ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315

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

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 14059 - 14251

03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					90
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5					95
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2054	2	11	9	N	10					105
06	1950	N	1450	-0-	-500	-0-	1450	2			N	-0-					105
07	1922	N	217	-0-	-1705	-0-	217	2			N	-0-					105
08	2077	N	1243	-0-	-834	-0-	1242	2	1	9	N	1					106

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	3844	X	2737	-0-	-1107	-0-	2653	2	84	9	N	76					229
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3596	2	89	9	N	81					310
05	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3213	2	67	9	N	61	185	1			186
06	3450	X	1763	-0-	-1687	-0-	1727	2	36	9	N	33					219
07	3813	X	2647	-0-	-1166	-0-	2572	2	75	9	N	68	187	1			100
08	3813	X	2844	-0-	-969	-0-	2788	2	56	9	N	51					151

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

03	775	N	462	-0-	-313	-0-	462	2			Y	-0-					8
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	435	2	2	9	Y	2					10
05	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	2			Y	-0-					10
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	438	2	1	9	Y	1					11
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			Y	-0-					11
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	292	2	1	9	Y	1					12

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					45
04	14B2	EXT	32	-0-	32	72	32	2			N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					45
07	72	X	-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					45
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					45

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

03	806	X	568	-0-	-238	-0-	568	2			N	-0-					56
04	780	X	578	-0-	-202	-0-	578	2			N	-0-					56
05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5					61
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					61
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					61
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					61

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

MEEK 41 WELL #: 3 RRCID -> 215903 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11699 - 14751

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	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					180
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF 2 WELL #: 5 RRCID -> 232590 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12404 - 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	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	1364	X	346	-0-	-1018	-0-	346	2			N	-0-					85
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2536	2	39	9	N	35					120
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1571	2	54	9	N	49					169
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2801	2	28	9	N	25					194
07	2573	N	2521	-0-	-52	-0-	2457	2	64	9	N	58	186	1			66
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2225	2	41	9	N	37					103

FRYE 9 WELL #: 4 RRCID -> 236249 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15844 PERF.15248 - 15688

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					131
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					131
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					131
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					131
07	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					131
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					131

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

03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1232	2	39	9	Y	35					352
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1204	2	28	9	Y	25					377
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1382	2	28	9	Y	25	191	1			211
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1378	2	55	9	Y	50	192	1			69
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1387	2	33	9	Y	30					99
08	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1335	2	18	9	Y	16					115

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

03	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6183	2	211	9	N	192	188	1			277
04	6120	X	6100	-0-	-20	-0-	5934	2	166	9	N	151	189	1			239
05	6324	X	6195	-0-	-129	-0-	6012	2	183	9	N	166	190	1			215
06	6120	X	4672	-0-	-1448	-0-	4572	2	100	9	N	91					306
07	6324	X	4536	-0-	-1788	-0-	4404	2	132	9	N	120					426
08	6324	X	5146	-0-	-1178	-0-	5016	2	130	9	N	118					544

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF 32 WELL #: 7 RRCID -> 247749 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15509 PERF.11974 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					172
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					172
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					172
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			Y	-0-					172
*07	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					172
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					27

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-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

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

03	7781	X	6958	-0-	-823	-0-	6785	2	173	9	N	157	190	1			143
04	7350	X	6728	-0-	-622	-0-	6551	2	177	9	N	161					304
05	7130	X	6394	-0-	-736	-0-	6243	2	151	9	N	137	184	1			257
06	7110	X	6917	-0-	-193	-0-	6744	2	173	9	N	157	188	1			226
07	7347	X	6835	-0-	-512	-0-	6660	2	175	9	N	159	179	1			206
08	6944	X	6873	-0-	-71	-0-	6710	2	163	9	N	148	188	1			166

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

03	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	3690	2	102	9	N	93	190	1			198
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3593	2	107	9	N	97					295
05	3937	X	3876	-0-	-61	-0-	3779	2	97	9	N	88	189	1			194
06	3810	X	3775	-0-	-35	-0-	3683	2	92	9	N	84	188	1			90
07	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	3537	2	86	9	N	78					168
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3791	2	98	9	N	89					257

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

03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					161
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					161
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	721	2	61	9	Y	55					216
06	900	N	72	-0-	-828	-0-	72	2			Y	-0-	188	1			28
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					28
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					28

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

03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6452	2	178	9	N	162	180	1			281
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6621	2	171	9	N	155	189	1			247
05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6483	2	162	9	N	147	183	1			211
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6264	2	129	9	N	117	182	1			146
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6036	2	140	9	N	127					273
08	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6101	2	151	9	N	137	186	1			224

RUBY LEE WELL #: 102H RRCID -> 254567 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12447 - 16733

03	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6202	2	113	9	N	103	183	1			171
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6687	2	139	9	N	126					297
05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6632	2	114	9	N	104	185	1			216
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6445	2	117	9	N	106	189	1			133
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6378	2	128	9	N	116					249
08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6434	2	106	9	N	96	174	1			171

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	16368	X	14645	-0-	-1723	-0-	14593	2	52	9	N	47					158
04	15600	X	15290	-0-	-310	-0-	15245	2	45	9	N	41					199
05	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16135	2	31	9	N	28					227
06	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15892	2	28	9	N	25					252
07	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16077	2	2	9	N	2	180	1			74
08	16151	X	15755	-0-	-396	-0-	15742	2	13	9	N	12					86

WEST WELL #: T 1H RRCID -> 259614 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12404 - 17078

03	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	5162	2	183	9	N	166					476
04	5730	X	5463	-0-	-267	-0-	5322	2	141	9	N	128	190	1			414
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5112	2	164	9	N	149	186	1			377
06	6720	X	3260	-0-	-3460	-0-	3176	2	84	9	N	76	187	1			266
07	6944	X	4445	-0-	-2499	-0-	4340	2	105	9	N	95	187	1			174
08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5641	2	147	9	N	134					308

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

03	12865	X	11776	-0-	-1089	-0-	11402	2	374	9	N	340	383	1			240
04	12390	X	12213	-0-	-177	-0-	11826	2	387	9	N	352	370	1			222
05	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	11951	2	367	9	N	334	384	1			172
06	12330	X	12089	-0-	-241	-0-	11727	2	362	9	N	329	367	1			134
07	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13046	2	336	9	N	305	183	1			256
08	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	13745	2	364	9	N	331	365	1			222

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

03	5859	X	4475	-0-	-1384	-0-	4323	2	152	9	N	138	181	1			289
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5348	2	183	9	N	166	181	1			274
05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6046	2	213	9	N	194	189	1			279
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5464	2	132	9	N	120	177	1			222
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6498	2	172	9	N	156					378
08	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6006	2	164	9	N	149	383	1			144

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

03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	218	374	1			145
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	592	2	184	9	N	167	187	1			125
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4185	2	276	9	N	251	188	1			188
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4101	2	234	9	N	213	185	1			216
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	3943	2	190	9	N	173	197	1			192
08	4464	X	3687	-0-	-777	-0-	3471	2	216	9	N	196	185	1			203

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

03	4433	X	3852	-0-	-581	-0-	3655	2	197	9	N	179	191	1			259
04	4230	X	3517	-0-	-713	-0-	3343	2	174	9	N	158	190	1			227
05	3999	X	3318	-0-	-681	-0-	3125	2	193	9	N	175	188	1			214
06	4050	X	3100	-0-	-950	-0-	2962	2	138	9	N	125	186	1			153
07	4185	X	2827	-0-	-1358	-0-	2692	2	135	9	N	123					276
08	3844	X	3073	-0-	-771	-0-	2917	2	156	9	N	142	187	1			231

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT 2 WELL #: 6H RRCID -> 265828 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11678 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5444	-0-	-229	-0-	5293	2	151	9	N	137	192	1			230
04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5171	2	169	9	N	154	189	1			195
05	5332	X	4489	-0-	-843	-0-	4401	2	88	9	N	80					275
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	5965	2	223	9	N	203	370	1			108
07	5518	X	5387	-0-	-131	-0-	5237	2	150	9	N	136					244
08	5518	X	4257	-0-	-1261	-0-	4196	2	61	9	N	55	186	1			113

HAMILTON 39 WELL #: 3H RRCID -> 267090 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11785 - 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	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4091	2	185	9	N	168					409
04	3660	X	3491	-0-	-169	-0-	3322	2	169	9	N	154	372	1			191
05	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	3491	2	139	9	N	126					317
06	4440	X	3694	-0-	-746	-0-	3527	2	167	9	N	152	179	1			290
07	4588	X	3445	-0-	-1143	-0-	3309	2	136	9	N	124	181	1			233
08	4278	X	2899	-0-	-1379	-0-	2756	2	143	9	N	130	185	1			178

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	12152	X	11822	-0-	-330	-0-	11506	2	316	9	N	287	384	1			208
04	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11554	2	304	9	N	276	193	1			291
05	11780	X	11632	-0-	-148	-0-	11365	2	267	9	N	243	187	1			347
06	12450	X	11003	-0-	-1447	-0-	10736	2	267	9	N	243	378	1			212
07	12865	X	6611	-0-	-6254	-0-	6469	2	142	9	N	129	188	1			153
08	12245	X	8176	-0-	-4069	-0-	8014	2	162	9	N	147	187	1			113

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	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4273	2	279	9	N	254	383	1			264
04	4830	X	4479	-0-	-351	-0-	4229	2	250	9	N	227	191	1			300
05	4991	X	4588	-0-	-403	-0-	4201	2	387	9	N	352	367	1			285
06	4410	X	3921	-0-	-489	-0-	3561	2	360	9	N	327	370	1			242
07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	4658	2	426	9	N	387	363	1			266
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4496	2	332	9	N	302	178	1			390

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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC 040209
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 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	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-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2023 - WELL PLUGGED 5/17/2023

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2023 - WELL PLUGGED 05/30/23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2801	-0-	-20	-0-	2790	2	11	9	N	10					156
04	2730	X	2692	-0-	-38	-0-	2692	2			N	-0-					156
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					156
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					156
07	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	2756	2			N	-0-					156
08	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	2771	2			N	-0-					156

BARTON CREEK (MORROW LOWER) //CONT.// 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616

03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					28
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					28
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					28
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					28
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					28
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					28

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	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					29
04	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					29
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					29
06	90	#	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					29
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					29
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

03	2914	#	1001	-0-	-1913	-0-	1001	3			N	-0-					187
04	3005	R	3005	-0-	-0-	-0-	539	1	2463	3	N	3	160	1			30
							3	9									
05	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-					N	33					63
06	2887	R	2887	-0-	-0-	-0-	2857	2	30	9	N	27					90
07	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-					N	3					93
08	3100	#	2285	-0-	-815	-0-	2285	2			N	-0-					93

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

03	961	#	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					40
04	930	#	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					40
05	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					40
06	840	#	339	-0-	-501	-0-	339	3			N	-0-					40
07	930	#	643	-0-	-287	-0-	643	3			N	-0-					40
08	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					40

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

03	1674	#	693	-0-	-981	-0-	693	3			N	-0-					50
04	1050	#	278	-0-	-772	-0-	278	3			N	-0-					50
05	465	#	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					50
06	1530	#	216	-0-	-1314	-0-	216	3			N	-0-					50
07	1581	#	191	-0-	-1390	-0-	191	3			N	-0-					50
08	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					50

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 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-	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-
03	SWR	10	2142	-0-	2142	268018	2136	2	6	9	N	5					127
04	SWR	10	408	-0-	408	268426	408	2			N	-0-					127
05	SWR	10	2341	-0-	2341	270767	2320	2	21	9	N	19	89	1			57
06	SWR	10	1855	-0-	1855	272622	1847	2	8	9	N	7					64
07	SWR	10	2056	-0-	2056	274678	2049	2	7	9	N	6					70
08	SWR	10	1251	-0-	1251	275929	1248	2	3	9	N	3					73

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

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

03	217	#	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					128
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					128
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					128
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					128
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					128

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538

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-

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

03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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

03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	1300	2	33	9	N	30					195
04	1260	#	382	-0-	-878	-0-	382	2			N	-0-					195
05	1333	#	154	-0-	-1179	-0-	154	2			N	-0-					195
06	1290	#	210	-0-	-1080	-0-	210	2			N	-0-					195
07	1333	#	139	-0-	-1194	-0-	139	2			N	-0-					195
08	1333	#	61	-0-	-1272	-0-	61	2			N	-0-					195

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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	1717	R	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					43
04	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					43
05	1691	R	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					43
06	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					43
07	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					43
08	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1635	2	1	9	N	1					44

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	217	#	132	-0-	-85	-0-	31	1	101	2	N	-0-					-0-
04	210	#	148	-0-	-62	-0-	30	1	118	2	N	-0-					-0-
05	155	#	152	-0-	-3	-0-	31	1	121	2	N	-0-					-0-
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	2	N	-0-					-0-
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	2	N	-0-					-0-
08	173	R	173	-0-	-0-	-0-	31	1	142	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	#	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					11
04	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					11
05	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					11
06	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					11
07	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					11
08	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					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	652	N	651	-0-	-1	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	N	5					30
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	N	3					33
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1098	2	3	9	N	3	28	1			8
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2					10
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	2	11	9	N	10					20
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1098	2	3	9	N	3					23

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					55
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					55
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					55
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	693	2	9	9	N	8					63
07	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					63
08	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					63

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9	9	N	8					77
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	N	5					82
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	539	2	2	9	N	2	72	1			12
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3	9	N	3					15
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8	9	N	7					22
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5					27

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1820	2	22	9	N	20					93
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1757	2	24	9	N	22	75	1			40
05	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1794	2	22	9	N	20	38	1			22
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1760	2	20	9	N	18					40
07	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1806	2	20	9	N	18					58
08	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1612	2	14	9	N	13					71

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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1202	2	17	9	N	15					89
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1174	2	17	9	N	15					104
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1175	2	9	9	N	8					112
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	N	13					125
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1204	2	14	9	N	13	99	1			39
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	11	9	N	10					49

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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	783	2	11	9	N	10					62
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	727	2	11	9	N	10					72
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2					74
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	785	2	9	9	N	8					82
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	818	2	14	9	N	13					95
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	815	2	11	9	N	10					105

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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	N	12	74	1			35
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	875	2	9	9	N	8					43
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	894	2	11	9	N	10					53
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	850	2	19	9	N	17					70
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	889	2	17	9	N	15					85
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	872	2	11	9	N	10					95

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	N	12	101	1			26
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1153	2	8	9	N	7					33
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1247	2	8	9	N	7					40
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	N	13					53
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	2	11	9	N	10					63
08	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1211	2	11	9	N	10					73

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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	827	2	14	9	N	13	100	1			51
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	740	2	8	9	N	7					58
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1080	2	19	9	N	17					75
06	810	N	619	-0-	-191	-0-	619	2			N	-0-					75
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	N	2					77
08	899	N	809	-0-	-90	-0-	789	2	20	9	N	18					95

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					28
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					28
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					31
06	600	N	355	-0-	-245	-0-	347	2	8	9	N	7					38
07	620	N	302	-0-	-318	-0-	302	2			N	-0-					38
08	620	N	195	-0-	-425	-0-	195	2			N	-0-					38

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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	N	10	92	1			40
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	N	18					58
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1821	2	13	9	N	12					70
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1779	2	15	9	N	14	61	1			23
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1810	2	17	9	N	15					38
08	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1741	2	11	9	N	10					48

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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2	2	9	N	2					131
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1184	2	12	9	N	11	86	1			56
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1182	2	9	9	N	8					64
06	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1156	2	8	9	N	7					71
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10					81
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1213	2	9	9	N	8					89

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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1546	2	30	9	N	27					93
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					93
05	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1531	2	70	9	N	64	104	1			53
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1506	2	24	9	N	22					75
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1567	2	17	9	N	15					90
08	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1518	2	36	9	N	33	113	1			10

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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5					51
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	972	2	13	9	N	12					63
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1004	2	6	9	N	5					68
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	N	2					70
07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1011	2	8	9	N	7					77
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	997	2	25	9	N	23					100

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	N	5					57
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	N	1					58
05	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					58
06	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	1132	2			N	-0-					58
07	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					58
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	2	3	9	N	3					61

BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2					56
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					56
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	518	2	2	9	N	2					58
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					58
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	N	7					65
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					65

BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	N	3					77
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	510	2	8	9	N	7					84
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	498	2	2	9	N	2					86
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					86
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					86
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	432	2	2	9	N	2					88

BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1947	2	6	9	N	5					104
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	2	2	9	N	2					106
05	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			N	-0-	88	1			18
06	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1848	2	2	9	N	2					20
07	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1923	2	8	9	N	7					27
08	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	1703	2	11	9	N	10					37

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					18
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	2	8	9	N	7					25
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					25
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					25
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					25
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	429	2	9	9	N	8					33

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	N	2	58	1			35
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					35
05	682	N	455	-0-	-227	-0-	455	2			N	-0-					35
06	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					35
07	620	N	509	-0-	-111	-0-	507	2	2	9	N	2					37
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	2	6	9	N	5					42

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1776	2	33	9	N	30	129	1			38
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1711	2	9	9	N	8					46
05	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	2			N	-0-					46
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1941	2	41	9	N	37					83
07	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	1518	2	9	9	N	8					91
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1735	2	9	9	N	8					99

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1535	2	13	9	N	12					103
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1453	2	12	9	N	11	96	1			18
05	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1478	2	8	9	N	7					25
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1475	2	3	9	N	3					28
07	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1503	2	11	9	N	10					38
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1474	2	17	9	N	15					53

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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					35
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	789	2	17	9	N	15					50
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	2	9	9	N	8					58
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	814	2	13	9	N	12					70
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	795	2	6	9	N	5					75
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	834	2	13	9	N	12					87

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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1506	2	11	9	N	10					70
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	2	17	9	N	15					85
05	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			N	-0-					85
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1569	2	9	9	N	8	40	1			53
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1643	2	11	9	N	10					63
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10					73

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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	N	10					28
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1027	2	11	9	N	10					38
05	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1053	2	8	9	N	7	37	1			8
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1031	2	2	9	N	2					10
07	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1063	2	3	9	N	3					13
08	1054	N	991	-0-	-63	-0-	985	2	6	9	N	5					18

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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1182	2	11	9	N	10					91
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1135	2	7	9	N	6	63	1			34
05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1163	2	17	9	N	15					49
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1124	2	8	9	N	7					56
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	2	8	9	N	7					63
08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1151	2	8	9	N	7					70

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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1723	2	4	9	N	4	101	1			18
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	2	2	9	N	2					20
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1760	2	14	9	N	13					33
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1702	2	11	9	N	10					43
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1823	2	8	9	N	7					50
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1777	2	20	9	N	18					68

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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1714	2	24	9	N	22					122
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1674	2	28	9	N	25	88	1			59
05	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1690	2	26	9	N	24					83
06	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1608	2	22	9	N	20					103
07	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1738	2	15	9	N	14	98	1			19
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1686	2	20	9	N	18					37

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	2	11	9	N	10					42
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					42
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	2	8	9	N	7					49
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	N	8					57
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1088	2	14	9	N	13					70
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1070	2	3	9	N	3					73

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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1456	2	18	9	N	16					107
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1366	2	11	9	N	10					117
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1471	2	19	9	N	17					134
06	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1363	2	30	9	N	27	86	1			75
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1477	2	22	9	N	20					95
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1480	2	19	9	N	17					112

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2					65
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	548	2	14	9	N	13					78
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	2	8	9	N	7					85
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2					87
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	625	2	17	9	N	15					102
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	2	6	9	N	5					107

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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1519	2	19	9	N	17					91
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1340	2	19	9	N	17	87	1			21
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	N	15					36
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1179	2	9	9	N	8					44
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	N	15					59
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1570	2	25	9	N	23					82

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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1732	2	20	9	N	18					82
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1715	2	13	9	N	12					94
05	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1730	2	13	9	N	12					106
06	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1675	2	11	9	N	10	73	1			43
07	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1738	2	11	9	N	10					53
08	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1707	2	17	9	N	15					68

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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5					138
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	998	2	15	9	N	14	105	1			47
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2					49
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1010	2	13	9	N	12					61
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1034	2	6	9	N	5					66
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1044	2	13	9	N	12					78

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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	901	2	17	9	N	15					84
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	873	2	13	9	N	12					96
05	961	N	884	-0-	-77	-0-	878	2	6	9	N	5					101
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	865	2	11	9	N	10					111
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	905	2	39	9	N	35	103	1			43
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					43

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	937	2	7	9	N	6	93	1			16
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	N	5					21
05	930	N	919	-0-	-11	-0-	916	2	3	9	N	3					24
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	907	2	3	9	N	3					27
07	930	N	820	-0-	-110	-0-	812	2	8	9	N	7					34
08	930	N	869	-0-	-61	-0-	866	2	3	9	N	3					37

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	N	5					94
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					94
05	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1202	2	6	9	N	5					99
06	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	1121	2	8	9	N	7					106
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1234	2	8	9	N	7					113
08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1142	2	14	9	N	13					126

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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1050	2	19	9	N	17					115
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14	9	N	13					128
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1050	2	8	9	N	7	102	1			33
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1028	2	22	9	N	20					53
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1074	2	11	9	N	10					63
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10					73

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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	9	N	6	108	1			44
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1190	2	13	9	N	12					56
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1246	2	9	9	N	8					64
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1225	2	11	9	N	10					74
07	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1149	2	2	9	N	2					76
08	1240	N	733	-0-	-507	-0-	713	2	20	9	N	18					94

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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1257	2	6	9	N	5					89
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	N	3					92
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1931	2	14	9	N	13					105
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1768	2	11	9	N	10					115
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1704	2	10	9	N	9	102	1			22
08	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1833	2	8	9	N	7					29

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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	2	11	9	N	10					98
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1299	2	10	9	N	9	89	1			18
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1348	2	13	9	N	12					30
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1310	2	9	9	N	8					38
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1365	2	9	9	N	8					46
08	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1317	2	13	9	N	12					58

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					69
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					69
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1129	2	6	9	N	5					74
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1177	2	3	9	N	3					77
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	N	2					79
08	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1129	2	2	9	N	2					81

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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					87
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					87
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	491	2	2	9	N	2					89
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	422	2	3	9	N	3					92
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	N	5					97
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	404	2	2	9	N	2					99

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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					15
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	849	2	19	9	N	17					32
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					32
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					35
07	899	N	812	-0-	-87	-0-	803	2	9	9	N	8					43
08	1116	N	860	-0-	-256	-0-	816	2	44	9	N	40					83

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					91
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	N	6	68	1			29
05	341	N	158	-0-	-183	-0-	150	2	8	9	N	7					36
06	300	N	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-					36
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	464	2	8	9	N	7					43
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	332	2	24	9	N	22					65

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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	922	2	14	9	N	13					126
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	892	2	20	9	N	18	108	1			36
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	906	2	9	9	N	8					44
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	875	2	13	9	N	12					56
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	890	2	2	9	N	2					58
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	923	2	22	9	N	20					78

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					10
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	281	2	8	9	N	7					17
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	381	2	22	9	N	20					37
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	285	2	13	9	N	12					49
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	N	7					56
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	323	2	8	9	N	7					63

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	767	2	8	9	N	7					88
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	738	2	9	9	N	8					96
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	726	2	9	9	N	8					104
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					104
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3					107
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	N	13					120

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

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1289	2	20	9	N	18					78
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					78
05	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1057	2	8	9	N	7					85
06	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1127	2			N	-0-					85
07	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1128	2	11	9	N	10					95
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1114	2	25	9	N	23					118

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2					26
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					26
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	559	2	14	9	N	13					39
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					39
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					39
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	473	2	19	9	N	17					56

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	N	8					100
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5	88	1			17
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	746	2	8	9	N	7					24
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	718	2	9	9	N	8					32
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	745	2	2	9	N	2					34
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	736	2	3	9	N	3					37

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	984	2	24	9	N	22					89
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2					91
05	1178	N	695	-0-	-483	-0-	689	2	6	9	N	5	72	1			24
06	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	2			N	-0-					24
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					24
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	731	2	6	9	N	5					29

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1359	2	3	9	N	3					97
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1324	2	15	9	N	14	77	1			34
05	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1316	2	20	9	N	18					52
06	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1252	2	6	9	N	5					57
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1326	2	15	9	N	14	50	1			21
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1477	2	6	9	N	5					26

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	591	2	10	9	N	9					122
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	N	5	71	1			56
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	608	2	9	9	N	8					64
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	N	8					72
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11	9	N	10					82
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	614	2	3	9	N	3					85

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	131	2	3	9	N	3					3
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	160	2	3	9	N	3					6

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	826	2	9	9	N	8					92
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	803	2	8	9	N	7					99
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	823	2	3	9	N	3					102
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	866	2	14	9	N	13					115
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	945	2	10	9	N	9	89	1			35
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	N	7					42

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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1587	2	14	9	N	13	103	1			43
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1559	2	22	9	N	20					63
05	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1573	2	13	9	N	12					75
06	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1505	2	20	9	N	18					93
07	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1572	2	21	9	N	19	86	1			26
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1578	2	14	9	N	13					39

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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2					26
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	2	9	9	N	8					34
05	620	N	262	-0-	-358	-0-	262	2			N	-0-					34
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					34
07	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-					34
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	428	2	14	9	N	13					47

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					75
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					75
05	899	N	590	-0-	-309	-0-	573	2	17	9	N	15					90
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-	74	1			16
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	N	3					19
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	495	2	20	9	N	18					37

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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	N	8					44
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	N	3					47
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					47
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	540	2	11	9	N	10					57
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	2	9	9	N	8					65
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	519	2	8	9	N	7					72

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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	N	10					98
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2					100
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	374	2	9	9	N	8					108
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	296	2	11	9	N	10					118
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	300	2	9	9	N	8					126
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	300	2	6	9	N	5					131

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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1224	2	11	9	N	10					102
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	73	1			31
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1221	2	17	9	N	15					46
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1201	2	9	9	N	8					54
07	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1196	2	28	9	N	25					79
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1163	2	19	9	N	17					96

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					33
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					33
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					33
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					33
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	N	2					35
08	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1116	2	22	9	N	20					55

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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1187	2	9	9	N	8					58
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2					60
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1131	2	19	9	N	17					77
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1106	2	9	9	N	8					85
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1141	2	11	9	N	10					95
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1150	2	19	9	N	17					112

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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1517	2	11	9	N	10					130
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1461	2	17	9	N	15					145
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1501	2	6	9	N	5	98	1			52
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1468	2	13	9	N	12					64
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	N	12					76
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1552	2	8	9	N	7					83

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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1440	2	44	9	N	40	102	1			93
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	2	17	9	N	15					108
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1415	2	46	9	N	42	99	1			51
06	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1357	2	24	9	N	22					73
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1443	2	9	9	N	8					81
08	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1385	2	14	9	N	13					94

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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1886	2	19	9	N	17	95	1			47
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					47
05	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	1836	2			N	-0-					47
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					47
07	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-					47
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1927	2	8	9	N	7					54

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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2					152
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	681	2	54	9	N	49	180	1			21
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1035	2	17	9	N	15					36
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	N	8					44
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					44
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	955	2	47	9	N	43					87

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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1268	2	20	9	N	18					57
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1224	2	9	9	N	8					65
05	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1250	2	24	9	N	22					87
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					87
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1264	2	9	9	N	8					95
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1204	2	44	9	N	40					135

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	N	13					125
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1217	2	18	9	N	16	104	1			37
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1258	2	9	9	N	8					45
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1220	2	6	9	N	5					50
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1266	2	14	9	N	13					63
08	1271	N	950	-0-	-321	-0-	933	2	17	9	N	15					78

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					81
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					81
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	N	10					91
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2					93
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3	79	1			17
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	463	2	6	9	N	5					22

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	N	5					82
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					82
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2	9	N	2					84
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			N	-0-					84
07	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1136	2	12	9	N	11	47	1			48
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1282	2	7	9	N	6					54

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	694	2	8	9	N	7					84
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					84
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	701	2	3	9	N	3					87
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	582	2	2	9	N	2					89
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					89
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	699	2	9	9	N	8					97

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					73
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					73
05	775	N	585	-0-	-190	-0-	585	2			N	-0-					73
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					73
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-	73	1			-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	N	2					2

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1736	2	14	9	N	13					103
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1725	2	11	9	N	10					113
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1761	2	19	9	N	17	92	1			38
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1732	2	17	9	N	15					53
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1812	2	17	9	N	15					68
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1802	2	21	9	N	19					87

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	N	3					154
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	773	2	15	9	N	14	116	1			52
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	769	2	8	9	N	7					59
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					59
07	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					59
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					62

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3					23
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	553	2	11	9	N	10					33
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	676	2	19	9	N	17					50
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	648	2	11	9	N	10					60
07	589	N	439	-0-	-150	-0-	436	2	3	9	N	3					63
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	644	2	2	9	N	2	62	1			3

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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1609	2	39	9	N	35					76
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1073	2	17	9	N	15					91
05	1550	N	13	-0-	-1537	-0-	13	2			N	-0-					91
06	1590	N	252	-0-	-1338	-0-	252	2			N	-0-					91
07	1116	N	632	-0-	-484	-0-	624	2	8	9	N	7					98
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1017	2	13	9	N	12					110

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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					41
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2					43
05	527	N	395	-0-	-132	-0-	392	2	3	9	N	3					46
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					46
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3					49
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	333	2	8	9	N	7					56

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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6	9	N	5					90
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	785	2	8	9	N	7					97
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	791	2	9	9	N	8	94	1			11
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	735	2	8	9	N	7					18
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	N	2					20
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	769	2	3	9	N	3					23

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	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2017	2	19	9	N	17					128
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2164	2	14	9	N	13	95	1			46
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2238	2	8	9	N	7					53
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2132	2	25	9	N	23					76
07	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2197	2	6	9	N	5					81
08	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2145	2	17	9	N	15					96

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10					53
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3					56
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					56
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					56
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3					59
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	2	9	9	N	8					67

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	N	3					63
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3					66
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	377	2	2	9	N	2					68
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	369	2	2	9	N	2					70
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	390	2	11	9	N	10					80
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					80

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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	969	2	9	9	N	8					44
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	956	2	8	9	N	7					51
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	N	7					58
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	2	9	9	N	8					66
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1039	2	8	9	N	7					73
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	999	2	8	9	N	7					80

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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					48
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	N	5					53
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					53
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1065	2	3	9	N	3					56
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1141	2	11	9	N	10					66
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					66

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					58
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					58
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	162	2	2	9	N	2					60
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	135	2	2	9	N	2					62
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	53	2	2	9	N	2					64
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					64

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	N	2					41
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2					43
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					43
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	615	2	14	9	N	13					56
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	655	2	8	9	N	7					63
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	647	2	2	9	N	2					65

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

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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2201	2	40	9	N	36					105
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2152	2	23	9	N	21	109	1			17
05	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2227	2	22	9	N	20					37
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2174	2	17	9	N	15					52
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2260	2	31	9	N	28					80
08	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2169	2	17	9	N	15					95

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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1646	2	8	9	N	7					111
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1614	2	4	9	N	4	84	1			31
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	2	22	9	N	20					51
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1656	2	14	9	N	13					64
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10					74
08	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1648	2	22	9	N	20					94

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	N	2	99	1			22
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	N	7					29
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	669	2	24	9	N	22					51
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	670	2	13	9	N	12					63
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	559	2	17	9	N	15					78
08	682	N	507	-0-	-175	-0-	505	2	2	9	N	2					80

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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2327	2	11	9	N	10					108
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2226	2	17	9	N	15	81	1			42
05	2449	N	2099	-0-	-350	-0-	2096	2	3	9	N	3					45
06	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2218	2	6	9	N	5					50
07	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2218	2	13	9	N	12					62
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					62

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	N	7					112
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	63	1			49
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					49
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					49
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	679	2	36	9	N	33					82
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	2	19	9	N	17					99

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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1847	2	14	9	N	13	70	1			59
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1780	2	14	9	N	13	32	1			40
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13					53
06	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1649	2	14	9	N	13					66
07	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1731	2	6	9	N	5					71
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1825	2	19	9	N	17					88

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	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

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	904	2	10	9	N	9					94
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	845	2	12	9	N	11					105
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	N	7	81	1			31
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	833	2	3	9	N	3					34
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	886	2	11	9	N	10					44
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	N	12					56

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	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2150	2	6	9	N	5					95
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2093	2	9	9	N	8					103
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2150	2	13	9	N	12					115
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2095	2	13	9	N	12	89	1			38
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2180	2	2	9	N	2					40
08	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	1958	2	9	9	N	8					48

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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1221	2	8	9	N	7					81
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1114	2	66	9	N	60	141	1			-0-
05	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			N	-0-					-0-

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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	716	2	19	9	N	17					22
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	704	2	19	9	N	17	7	1			32
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					32
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					32
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					32
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	768	2	6	9	N	5					37

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	469	2	8	9	N	7	43	1			50
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	27	1			23
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					23
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					23
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					23
08	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					23

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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	815	2	26	9	N	24	85	1			40
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	N	2					42
05	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					42
06	810	N	680	-0-	-130	-0-	678	2	2	9	N	2					44
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					44
08	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					44

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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1573	2	12	9	N	11	73	1			19
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1547	2	20	9	N	18	28	1			9
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1580	2	22	9	N	20					29
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	2	8	9	N	7					36
07	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1407	2	17	9	N	15					51
08	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	1415	2	13	9	N	12					63

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					43
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-	30	1			13
05	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					13
06	990	N	880	-0-	-110	-0-	877	2	3	9	N	3					16
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					16
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					16

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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					96
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	N	2	76	1			22
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	890	2	6	9	N	5					27
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	882	2	3	9	N	3					30
*07	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					30
*08	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					30

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5					101
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	N	8					109
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					109
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	N	11					120
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	409	2	8	9	N	7	107	1			20
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5					25

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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	N	3					68
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-	46	1			22
05	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1091	2	3	9	N	3					25
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1087	2	2	9	N	2					27
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	N	2					29
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	N	2					31

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2036	2	46	9	N	42	129	1			85
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2006	2	20	9	N	18	41	1			62
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2433	2	31	9	N	28					90
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2303	2	19	9	N	17					107
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2464	2	25	9	N	23					130
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2347	2	14	9	N	13					143

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	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2163	2	22	9	N	20					117
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2090	2	32	9	N	29	117	1			29
05	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2119	2	20	9	N	18					47
06	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	1926	2	19	9	N	17					64
07	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	1916	2	22	9	N	20					84
08	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1979	2	14	9	N	13					97

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3015	2	35	9	N	32					100
04	2910	X	2744	-0-	-166	-0-	2727	2	17	9	N	15					115
05	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	2928	2	22	9	N	20	69	1			66
06	2940	X	2874	-0-	-66	-0-	2852	2	22	9	N	20					86
07	3038	X	3004	-0-	-34	-0-	2985	2	19	9	N	17					103
08	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	2841	2	29	9	N	26	108	1			21

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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	N	5					37
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	2	9	9	N	8					45
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1157	2	9	9	N	8					53
06	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1070	2	3	9	N	3					56
07	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1085	2	11	9	N	10					66
08	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1067	2	8	9	N	7					73

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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	N	7					51
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	2	11	9	N	10					61
05	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1047	2	2	9	N	2	52	1			11
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1063	2	3	9	N	3					14
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	N	12					26
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	N	5					31

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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1581	2	20	9	N	18					90
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1548	2	17	9	N	15					105
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1561	2	15	9	N	14	99	1			20
06	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1496	2	17	9	N	15					35
07	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1545	2	13	9	N	12					47
08	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1507	2	13	9	N	12					59

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	N	3					78
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	518	2	8	9	N	7					85
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					85
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					85
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	N	2					87
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	565	2	14	9	N	13					100

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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1535	2	25	9	N	23					65
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1545	2	11	9	N	10					75
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1595	2	39	9	N	35					110
06	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1468	2	23	9	N	21	101	1			30
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1659	2	17	9	N	15					45
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1630	2	36	9	N	33					78

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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	857	2	14	9	N	13					76
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2					78
05	1333	N	720	-0-	-613	-0-	720	2			N	-0-					78
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2732	2	33	9	N	30					108
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2410	2	21	9	N	19					127
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2229	2	23	9	N	21	109	1			39

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2124	2	21	9	N	19	84	1			64
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2138	2	36	9	N	33					97
05	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2166	2	22	9	N	20					117
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2102	2	14	9	N	13					130
07	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2141	2	22	9	N	20	97	1			53
08	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	2032	2	9	9	N	8					61

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	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2053	2	20	9	N	18					150
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1944	2	14	9	N	13	97	1			66
05	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	1846	2	17	9	N	15					81
06	2010	N	1729	-0-	-281	-0-	1725	2	4	9	N	4					85
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2014	2	23	9	N	21					106
08	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1827	2	17	9	N	15					121

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	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2381	2	34	9	N	31	90	1			62
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2258	2	22	9	N	20					82
05	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	2286	2	30	9	N	27					109
06	2340	N	2184	-0-	-156	-0-	2177	2	7	9	N	6	85	1			30
07	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2215	2	22	9	N	20					50
08	2325	N	1738	-0-	-587	-0-	1736	2	2	9	N	2					52

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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2420	2	50	9	N	45					132
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2533	2	56	9	N	51	100	1			83
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2472	2	25	9	N	23					106
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2474	2	14	9	N	13					119
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2437	2	53	9	N	48					167
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2403	2	59	9	N	54	190	1			31

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	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3125	2	30	9	N	27	100	1			56
04	3120	X	3064	-0-	-56	-0-	3036	2	28	9	N	25					81
05	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	3068	2	21	9	N	19	79	1			21
06	3060	X	2718	-0-	-342	-0-	2695	2	23	9	N	21					42
07	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	2804	2	20	9	N	18					60
08	3162	X	2814	-0-	-348	-0-	2802	2	12	9	N	11					71

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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1784	2	14	9	N	13					118
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1692	2	23	9	N	21	106	1			33
05	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1711	2	14	9	N	13					46
06	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1718	2	9	9	N	8					54
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1770	2	14	9	N	13					67
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	2	9	9	N	8					75

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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1145	2	20	9	N	18					73
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7					80
05	1333	N	973	-0-	-360	-0-	973	2			N	-0-					80
06	1140	N	937	-0-	-203	-0-	937	2			N	-0-					80
07	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1021	2	2	9	N	2					82
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	2	8	9	N	7					89

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1559	2	13	9	N	12					93
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1487	2	6	9	N	5					98
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1521	2	14	9	N	13	58	1			53
06	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1484	2	17	9	N	15					68
07	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1528	2	13	9	N	12					80
08	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1480	2	19	9	N	17	70	1			27

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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	N	7					115
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	2	9	9	N	8					123
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1104	2	8	9	N	7	95	1			35
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5					40
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1128	2	9	9	N	8					48
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	N	5					53

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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	N	14					159
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	N	7	18	1			148
05	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1526	2	21	9	N	19	71	1			96
06	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1505	2	19	9	N	17					113
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1544	2	14	9	N	13					126
08	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1465	2	18	9	N	16	69	1			73

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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10					44
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	2	4	9	N	4					48
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1496	2	19	9	N	17					65
06	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1284	2	29	9	N	26	76	1			15
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1481	2	6	9	N	5					20
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1499	2	41	9	N	37					57

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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	2	8	9	N	7					95
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1424	2	6	9	N	5					100
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1772	2	25	9	N	23	71	1			52
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	N	17					69
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1701	2	19	9	N	17					86
08	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1553	2	11	9	N	10	75	1			21

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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1341	2	28	9	N	25	44	1			87
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					87
05	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1240	2	1	9	N	1	68	1			20
06	1320	N	1164	-0-	-156	-0-	1161	2	3	9	N	3					23
07	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1121	2	11	9	N	10					33
08	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1062	2	19	9	N	17					50

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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2					51
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	835	2	13	9	N	12					63
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	875	2	9	9	N	8					71
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	2	6	9	N	5					76
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	870	2	9	9	N	8					84
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	835	2	6	9	N	5					89

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1924	2	20	9	N	18					84
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1859	2	11	9	N	10					94
05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1881	2	18	9	N	16	90	1			20
06	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	1811	2	19	9	N	17					37
07	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1905	2	11	9	N	10					47
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20	9	N	18					65

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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	2	6	9	N	5					112
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1518	2	10	9	N	9	74	1			47
05	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1553	2			N	-0-					47
06	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1498	2	2	9	N	2					49
07	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1493	2	9	9	N	8					57
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1531	2	6	9	N	5					62

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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1562	2	25	9	N	23	93	1			97
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1511	2	30	9	N	27					124
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1550	2	14	9	N	13	92	1			45
06	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1491	2	9	9	N	8					53
07	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1544	2	14	9	N	13					66
08	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1478	2	25	9	N	23	66	1			23

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	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5281	2	91	9	N	83	191	1			92
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5282	2	68	9	N	62					154
05	5890	X	5658	-0-	-232	-0-	5597	2	61	9	N	55	135	1			74
06	5700	X	5328	-0-	-372	-0-	5248	2	80	9	N	73	106	1			41
07	5797	X	5521	-0-	-276	-0-	5460	2	61	9	N	55					96
08	5673	X	5512	-0-	-161	-0-	5444	2	68	9	N	62	81	1			77

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
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	2	11	9	N	10					77
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					77
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					77
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					77
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					77
*05	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-	42	1			35
*06	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1436	2			N	-0-					35
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					35
*08	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					35

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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1676	2	14	9	N	13					64
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9	9	N	8					72
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1683	2	9	9	N	8					80
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1649	2	11	9	N	10					90
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1714	2	22	9	N	20	95	1			15
08	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1680	2	13	9	N	12					27

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5955	2	62	9	N	56					195
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5810	2	56	9	N	51	193	1			53
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5863	2	81	9	N	74					127
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5753	2	68	9	N	62	113	1			76
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6117	2	86	9	N	78	60	1			94
08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5882	2	83	9	N	75	112	1			57

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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1061	2	13	9	N	12	40	1			71
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					71
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1122	2	11	9	N	10	63	1			18
06	1050	N	833	-0-	-217	-0-	816	2	17	9	N	15					33
07	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1000	2	14	9	N	13					46
08	1147	N	962	-0-	-185	-0-	940	2	22	9	N	20					66

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	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	3612	2	52	9	N	47					168
04	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	3474	2	51	9	N	46	118	1			96
05	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	3495	2	53	9	N	48					144
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3604	2	43	9	N	39	107	1			76
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3883	2	46	9	N	42					118
08	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	3609	2	37	9	N	34	83	1			69

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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1710	2	11	9	N	10					97
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1632	2	20	9	N	18	72	1			43
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1772	2	17	9	N	15					58
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1677	2	14	9	N	13					71
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1695	2	19	9	N	17					88
08	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1679	2	13	9	N	12					100

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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2066	2	14	9	N	13	92	1			20
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1913	2	28	9	N	25					45
05	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2077	2	31	9	N	28					73
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2027	2	22	9	N	20					93
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2103	2	24	9	N	22					115
08	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2051	2	21	9	N	19					134

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	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-

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	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3773	2	32	9	N	29	93	1			87
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3785	2	46	9	N	42	100	1			29
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3718	2	51	9	N	46					75
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3543	2	52	9	N	47					122
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3797	2	37	9	N	34	81	1			75
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3696	2	47	9	N	43	98	1			20

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2560	2	41	9	N	37	69	1			95
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2451	2	25	9	N	23	87	1			31
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2468	2	25	9	N	23					54
06	2520	N	2476	-0-	-44	-0-	2459	2	17	9	N	15					69
07	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	2543	2			N	-0-					69
08	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	2444	2	22	9	N	20					89

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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	3906	X	3314	-0-	-592	-0-	3228	2	86	9	N	78	121	1			48
04	3630	X	3102	-0-	-528	-0-	3088	2	14	9	N	13	48	1			13
05	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	3115	2	69	9	N	63					76
06	3270	X	3250	-0-	-20	-0-	3241	2	9	9	N	8					84
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3524	2	46	9	N	42					126
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3634	2	30	9	N	27					153

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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					62
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-	24	1			38
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					38
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	N	8					46
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	836	2	31	9	N	28					74
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	861	2	11	9	N	10					84

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	2852	X	2706	-0-	-146	-0-	2670	2	36	9	N	33	90	1			100
04	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	2531	2	13	9	N	12	86	1			26
05	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	2619	2	55	9	N	50					76
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2749	2	24	9	N	22					98
07	3100	N	3197	-0-	97	97	3156	2	41	9	N	37					135
*08	3007	N	2910	-0-	-97	-0-	2862	2	48	9	N	44	154	1			25

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	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2376	2	53	9	N	48					203
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2166	2	22	9	N	20	140	1			83
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2328	2	25	9	N	23					106
06	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2268	2			N	-0-					106
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					106
08	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	2300	2			N	-0-					106

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	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2419	2	15	9	N	14	71	1			41
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2355	2	7	9	N	6					47
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2431	2	17	9	N	15					62
06	2370	N	2363	-0-	-7	-0-	2355	2	8	9	N	7					69
07	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2423	2	24	9	N	22					91
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2404	2	123	9	N	112	34	1			169

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					43
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	847	2	39	9	N	35	78	1			-0-
05	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-

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	7068	X	6851	-0-	-217	-0-	6744	2	107	9	N	97					168
04	6720	X	6613	-0-	-107	-0-	6536	2	77	9	N	70	110	1			128
05	6820	X	6672	-0-	-148	-0-	6566	2	106	9	N	96	173	1			51
06	6630	X	6404	-0-	-226	-0-	6305	2	99	9	N	90					141
07	6851	X	6426	-0-	-425	-0-	6337	2	89	9	N	81	186	1			36
08	6851	X	6395	-0-	-456	-0-	6285	2	110	9	N	100					136

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	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4029	2	102	9	N	93	146	1			118
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3374	2	70	9	N	64	122	1			60
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3332	2	90	9	N	82	99	1			43
06	3960	X	3297	-0-	-663	-0-	3242	2	55	9	N	50					93
07	4092	X	3276	-0-	-816	-0-	3270	2	6	9	N	5					98
08	4092	X	3202	-0-	-890	-0-	3171	2	31	9	N	28	41	1			85

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	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5125	2	130	9	N	118	194	1			47
04	5250	X	4686	-0-	-564	-0-	4601	2	85	9	N	77	89	1			35
05	5425	X	5021	-0-	-404	-0-	4938	2	83	9	N	75					110
06	5100	X	4930	-0-	-170	-0-	4853	2	77	9	N	70	80	1			100
07	5270	X	5171	-0-	-99	-0-	5096	2	75	9	N	68	132	1			36
08	5270	X	4944	-0-	-326	-0-	4872	2	72	9	N	65					101

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	9238	X	7923	-0-	-1315	-0-	7855	2	68	9	N	62	112	1			117
04	8910	X	7594	-0-	-1316	-0-	7521	2	73	9	N	66	120	1			63
05	9207	X	7781	-0-	-1426	-0-	7717	2	64	9	N	58					121
06	8490	X	6179	-0-	-2311	-0-	6105	2	74	9	N	67	87	1			101
07	8773	X	7533	-0-	-1240	-0-	7458	2	75	9	N	68	109	1			60
08	7936	X	7270	-0-	-666	-0-	7204	2	66	9	N	60					120

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	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					67
04	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	3117	2			N	-0-	14	1			53
05	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	3287	2			N	-0-	53	1			-0-
06	3420	X	3243	-0-	-177	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

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	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	4554	2	73	9	N	66	131	1			83
04	4530	X	4137	-0-	-393	-0-	4102	2	35	9	N	32					115
05	4557	X	4364	-0-	-193	-0-	4306	2	58	9	N	53	120	1			48
06	4470	X	4190	-0-	-280	-0-	4155	2	35	9	N	32					80
07	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	4296	2	42	9	N	38					118
08	4619	X	4376	-0-	-243	-0-	4281	2	95	9	N	86	161	1			43

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	EOM BALANCE
03	1240	X	20	-0-	-1220	-0-	20	2			N	-0-			189
04	90	X	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-			189
05	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1682	2	10	9	N	9			198
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1822	2	42	9	N	38			236
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	906	2	36	9	N	33	193	1	76
08	1333	N	539	-0-	-794	-0-	539	2			N	-0-			76

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	EOM BALANCE
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	821	1	1983	2	N	44			256
							48	9							
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	850	1	1864	2	N	39	192	1	103
							43	9							
05	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	864	1	1948	2	N	36			139
							40	9							
06	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	850	1	1794	2	N	34	90	1	83
							37	9							
07	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	864	1	1879	2	N	36			119
							40	9							
08	2852	X	2813	-0-	-39	-0-	878	1	1911	2	N	22	78	1	63
							24	9							

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3100	N	2099	-0-	-1001	6426	2045	2	54	9	N	49	197	1	62
04	3000	N	2239	-0-	-761	5665	2186	2	53	9	N	48			110
05	3100	N	2121	-0-	-979	4686	2098	2	23	9	N	21			131
06	3000	N	2001	-0-	-999	3687	1959	2	42	9	N	38			169
07	3100	N	2009	-0-	-1091	2596	1973	2	36	9	N	33			202
08	3100	N	2060	-0-	-1040	1556	1976	2	84	9	N	76	181	1	97

BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 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	EOM BALANCE
03	6293	X	5282	-0-	-1011	-0-	312	1	4859	2	N	101	139	1	127
							111	9							
04	6030	X	5028	-0-	-1002	-0-	301	1	4611	2	N	105			232
							116	9							
05	5456	X	5094	-0-	-362	-0-	312	1	4686	2	N	87	119	1	200
							96	9							
06	5280	X	4988	-0-	-292	-0-	302	1	4590	2	N	87			287
							96	9							
07	5456	X	4930	-0-	-526	-0-	312	1	4538	2	N	73	188	1	172
							80	9							
08	5270	X	4528	-0-	-742	-0-	286	1	4159	2	N	75	130	1	117
							83	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1756					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					86
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					86
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					86
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					86
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					86
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					86

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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					15
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					15
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					15
06	540	N	281	-0-	-259	-0-	281	2			N	-0-					15
07	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-					15
08	558	N	271	-0-	-287	-0-	271	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	2086	-0-	-1014	4974	256	1	1821	2	Y	8					123
							9	9									
04	3000	N	2523	-0-	-477	4497	235	1	2281	2	Y	6					129
							7	9									
05	3100	N	2167	-0-	-933	3564	255	1	1912	2	Y	-0-					129
06	3000	N	2055	-0-	-945	2619	247	1	1784	2	Y	22					151
							24	9									
07	3100	N	1739	-0-	-1361	1258	247	1	1490	2	Y	2					153
							2	9									
08	3100	N	2241	-0-	-859	399	264	1	1964	2	Y	12					165
							13	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-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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-

DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					154
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					154
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					154
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					154
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	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

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					38
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					38
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					38
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					38
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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

03	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					14
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					14
05	3100	N	6125	-0-	3025	3025	6125	2			N	-0-					14
06	3000	N	5439	-0-	2439	5464	5439	2			N	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5464					N	NO RPT					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5464					N	NO RPT					14

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					48
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					48
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					48
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					48
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					48
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					48

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

03	3100	N	1789	-0-	-1311	5104	155	1	1634	2	N	-0-					23
04	3000	N	1146	-0-	-1854	3250	150	1	996	2	N	-0-					23
05	3100	N	1221	-0-	-1879	1371	155	1	1060	2	N	5					28
							6	9									
06	2406	N	1035	-0-	-1371	-0-	150	1	885	2	N	-0-					28
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-	25	1	945	2	N	-0-					28
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					28

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

03	14B2	EXT	-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-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					28
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					28
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					28
06	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	1064	2			N	-0-					28
07	1333	N	743	-0-	-590	-0-	743	2			N	-0-					28
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					28

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	130	1	1734	2	N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	130	1	1350	2	N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	130	1	1548	2	N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	130	1	1278	2	N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	130	1	1526	2	N	-0-					-0-
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	130	1	1431	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1571	-0-	-1529	1050	1571	2			N	-0-					-0-
04	2494	N	1444	-0-	-1050	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					77
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					77
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					77
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					77
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					77
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					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	3100	N	2176	-0-	-924	6713	2174	2	2	9	N	2					139
04	3000	N	2126	-0-	-874	5839	2103	2	23	9	N	21					160
05	3100	N	2221	-0-	-879	4960	2199	2	22	9	N	20					180
06	3000	N	1366	-0-	-1634	3326	1364	2	2	9	N	2					182
07	3100	N	2368	-0-	-732	2594	2366	2	2	9	N	2					184
08	3100	N	1875	-0-	-1225	1369	1875	2			N	-0-					184

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	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	3100	N	2514	-0-	-586	8327	2503	3	11	9	N	10					113
04	3000	N	2395	-0-	-605	7722	2389	3	6	9	N	5					118
05	3100	N	2559	-0-	-541	7181	2557	3	2	9	N	2					120
06	3000	N	2451	-0-	-549	6632	2445	3	6	9	N	5					125
*07	3100	N	2540	-0-	-560	6072	2530	3	10	9	N	9					134
08	3100	N	2574	-0-	-526	5546	2573	3	1	9	N	1					135

CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					73
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					73
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					73
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					73
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					73
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					73

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

03	3100	N	1201	-0-	-1899	1388	1201	2			N	-0-					-0-
04	2581	N	1193	-0-	-1388	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

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

03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B DENY	-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

03	8370	#	5084	-0-	-3286	-0-	4931	2	153	9	N	139	191	1			60
04	8010	#	7211	-0-	-799	-0-	7028	2	183	9	N	166					226
05	8091	#	5200	-0-	-2891	-0-	5071	2	129	9	N	117	195	1			148
06	8943	R	8943	-0-	-0-	-0-	8708	2	235	9	N	214	192	1			170
07	7998	#	7851	-0-	-147	-0-	7635	2	216	9	N	196	191	1			175
08	7440	#	7423	-0-	-17	-0-	7229	2	194	9	N	176	181	1			170

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	10416	#	9653	-0-	-763	-0-	9371	2	282	9	N	256	388	1			35
04	10320	#	8834	-0-	-1486	-0-	8556	2	278	9	N	253	179	1			109
05	10664	#	9858	-0-	-806	-0-	9590	2	268	9	N	244	188	1			165
06	10320	#	9242	-0-	-1078	-0-	9008	2	234	9	N	213	188	1			190
07	10664	#	10494	-0-	-170	-0-	10256	2	238	9	N	216	351	1			55
08	10272	R	10272	-0-	-0-	-0-	10052	2	220	9	N	200	176	1			79

BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

03	9517	#	7664	-0-	-1853	-0-	6908	2	756	9	N	687	776	1			267
04	8910	#	8842	-0-	-68	-0-	8014	2	828	9	N	753	773	1			247
05	9804	R	9804	-0-	-0-	-0-	1079	1	7924	2	N	728	762	1			213
							801	9									
06	9538	R	9538	-0-	-0-	-0-	1035	1	7774	2	N	663	749	1			127
							729	9									
07	9995	R	9995	-0-	-0-	-0-	1054	1	8183	2	N	689	567	1			249
							758	9									
08	9796	#	9555	-0-	-241	-0-	1044	1	7804	2	N	643	724	1			168
							707	9									

CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693

03	17577	#	16879	-0-	-698	-0-	16477	2	402	9	N	365	370	1			146
04	19680	#	17544	-0-	-2136	-0-	17287	2	257	9	N	234	181	1			199
05	22289	#	19361	-0-	-2928	-0-	18902	2	459	9	N	417	568	1			48
06	21570	#	19071	-0-	-2499	-0-	18699	2	372	9	N	338	188	1			198
07	22289	#	18533	-0-	-3756	-0-	18175	2	358	9	N	325	367	1			156
08	19375	#	17860	-0-	-1515	-0-	17527	2	333	9	N	303	369	1			90

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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
CAPTUREPOINT LLC 130545
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

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

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

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					51
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					51
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	9	R	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					51
07	113	R	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-					51
08	373	R	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	-0-					51

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					24
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					24
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					24
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					24
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					24
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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	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

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	563	2	N	25					40
							28	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	516	2	N	13					53
							14	9									
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	619	2	N	12					65
							13	9									
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	60	1	692	2	N	29					94
							32	9									
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	N	21					115
							23	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	679	2	N	14	114	1			15
							15	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					82
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					82
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					82
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					82
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					82
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					82

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	1736	X	1324	-0-	-412	-0-	27	1	1297	2	N	-0-					22
04	1680	X	1208	-0-	-472	-0-	26	1	1160	2	N	20					42
							22	9									
05	1736	X	1078	-0-	-658	-0-	31	1	1047	2	N	-0-					42
06	1680	X	903	-0-	-777	-0-	30	1	873	2	N	-0-					42
07	1736	X	827	-0-	-909	-0-	26	1	801	2	N	-0-					42
08	1333	X	1131	-0-	-202	-0-	31	1	1100	2	N	-0-					42

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					266
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					266
05	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					266
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					266
07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					266
08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

03	775	#	141	-0-	-634	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	750	#	291	-0-	-459	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	744	#	202	-0-	-542	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	630	#	231	-0-	-399	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			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

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462

03	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	573	1	692	3	N	-0-					-0-
05	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1457	#	1060	-0-	-397	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1612	#	100	-0-	-1512	-0-	100	2			N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

03	1054	#	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			N	-0-					125
04	1020	#	1019	-0-	-1	-0-	1015	2	4	9	N	4					129
05	1054	#	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					129
06	990	#	809	-0-	-181	-0-	809	2			N	-0-					129
07	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					129
08	1054	#	1031	-0-	-23	-0-	1028	2	3	9	N	3					132

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					125
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					125
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					125
06	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					125
07	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					125
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

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

03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					32
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					32
05	372	#	168	-0-	-204	-0-	168	2			N	-0-					32
06	390	#	130	-0-	-260	-0-	130	2			N	-0-					32
07	403	#	114	-0-	-289	-0-	114	2			N	-0-					32
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					32

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	3410	#	3071	-0-	-339	-0-	3071	3			N	-0-					142
04	3000	#	2618	-0-	-382	-0-	2618	3			N	-0-					142
05	3255	#	2839	-0-	-416	-0-	2839	3			N	-0-					142
06	3150	#	2832	-0-	-318	-0-	2832	3			N	-0-					142
07	3193	#	2784	-0-	-409	-0-	2784	3			N	-0-					142
08	3069	#	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					142

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 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	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					133
04	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					133
05	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1143	3	10	9	N	9					142
06	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					142
07	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					142
08	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					142

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	589	#	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	589	#	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 290738 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6491 - 6528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	845	-0-	-0-	-0-	816	3	29	9	N	26					155
04	780	R	780	-0-	-0-	-0-	751	3	29	9	N	26					181
05	734	R	734	-0-	-0-	-0-	703	3	31	9	N	28					209
06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	715	3	17	9	N	15	181	1			43
07	711	R	711	-0-	-0-	-0-	690	3	21	9	N	19					62
08	688	R	688	-0-	-0-	-0-	674	3	14	9	N	13					75

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	457	-0-	-628	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	1050	#	477	-0-	-573	-0-	216	1	261	3	N	-0-					-0-
05	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	630	#	375	-0-	-255	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	465	#	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	496	#	408	-0-	-88	-0-	408	2			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1488	-0-	-1612	1375	1488	3			N	-0-					158
04	2819	N	1444	-0-	-1375	-0-	1444	3			N	-0-					158
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					158
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					158
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					158
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					158

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					133
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					133
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					133
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					133
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					133
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					133

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					72
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					72
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					72
06	1650	N	1365	-0-	-285	-0-	1358	2	7	9	N	6					78
07	1705	N	800	-0-	-905	-0-	798	2	2	9	N	2					80
08	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	1482	2			N	-0-					80

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	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					63
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					63
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					63
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					63
07	3658	X	3249	-0-	-409	-0-	3249	2			N	-0-					63
08	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	2			N	-0-					63

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	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					124
04	2220	N	1880	-0-	-340	-0-	1880	2			N	-0-					124
05	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			N	-0-					124
06	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	1775	2			N	-0-					124
07	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1890	2			N	-0-					124
08	1891	N	1568	-0-	-323	-0-	1568	2			N	-0-					124

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12360	2	174	9	N	158	164	1			462
04	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	10987	2	160	9	N	145	165	1			442
05	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11276	2	138	9	N	125	162	1			405
06	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11134	2	141	9	N	128					533
07	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11763	2	123	9	N	112	165	1			480
08	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11319	2	151	9	N	137	171	1			446

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	847	N	652	-0-	-195	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2021

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					375
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					375
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					375
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					375
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					375
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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-

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	826	3	31	9	N	28			190
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			190
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			190
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			190
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			190
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			190

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

03	3100	N	1773	-0-	-1327	4386	31	1	1742	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1638	-0-	-1362	3024	30	1	1608	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1594	-0-	-1506	1518	31	1	1563	2	N	-0-			-0-
06	2975	N	1457	-0-	-1518	-0-	30	1	1427	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	31	1	1595	2	N	-0-			-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	31	1	1589	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

03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-			-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-			-0-

HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558

03	3100	N	1379	-0-	-1721	1118	1379	3			N	-0-			-0-
04	2532	N	1414	-0-	-1118	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-			-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-			-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-			-0-
08	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	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

03	3100	N	1409	-0-	-1691	18006	1409	2			N	-0-			27
04	3000	N	1351	-0-	-1649	16357	1351	2			N	-0-			27
05	3100	N	1076	-0-	-2024	14333	1076	2			N	-0-			27
06	3000	N	1486	-0-	-1514	12819	1486	2			N	-0-			27
07	3100	N	1706	-0-	-1394	11425	1706	2			N	-0-			27
08	3100	N	1621	-0-	-1479	9946	1621	2			N	-0-			27

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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	3100	N	1819	-0-	-1281	4981	203	1	1610	2	N	5					139
							6	9									
04	3000	N	1829	-0-	-1171	3810	197	1	1632	2	N	-0-					139
05	3100	N	1892	-0-	-1208	2602	202	1	1690	2	N	-0-					139
06	3000	N	1952	-0-	-1048	1554	197	1	1755	2	N	-0-					139
07	3100	N	2004	-0-	-1096	458	204	1	1800	2	N	-0-					139
08	2489	N	2031	-0-	-458	-0-	204	1	1816	2	N	10					149
							11	9									

BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

03	2818	N	979	-0-	-1839	-0-	107	1	855	2	N	15					33
							17	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	103	1	856	2	N	4					37
							4	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	108	1	910	2	N	4					41
							4	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	103	1	916	2	N	36					77
							40	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	106	1	939	2	N	122	172	1			27
							134	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	106	1	948	2	N	39					66
							43	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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-

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	3100 N	2647	-0-	-453	2051	2647	2			N	-0-					12
04	3000 N	2442	-0-	-558	1493	2442	2			N	-0-					12
05	2825 N	1332	-0-	-1493	-0-	1	1	1331	2	N	-0-					12
06	2460 N	612	-0-	-1848	-0-	612	2			N	-0-					12
07	2511 N	2193	-0-	-318	-0-	2193	2			N	-0-					12
08	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2			N	-0-					12

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					32

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

03	14B2	EXT	-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-

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

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-

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-

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	1261 N	777	-0-	-484	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
06	750 N	588	-0-	-162	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
08	806 N	653	-0-	-153	-0-	2	1	651	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	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					94
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	N	3	3	1			94
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	N	3					97
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	N	6					103
*07	589 N	562	-0-	-27	-0-	559	2	3	9	N	3	5	1			101
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1					102

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

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-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 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	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	280	2	12	9	N	11					45
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-	7	1			38
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	253	2	4	9	N	4					42
06	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					42
*07	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	235	2			N	-0-	6	1			36
08	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					36

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2072	2	40	9	N	36					307
04	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1576	2	36	9	N	33	10	1			330
05	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1600	2	20	9	N	18	178	1			170
06	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1852	2	34	9	N	31					201
*07	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1769	2	21	9	N	19	18	1			202
08	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	2032	2	21	9	N	19					221

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 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	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 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	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	374	2	1	9	N	1					210
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-	2	1			208
05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	368	2	1	9	N	1	156	1			53
06	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	425	2	1	9	N	1					54
*07	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-	4	1			50
08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					50

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					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	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	732	2	2	9	N	2					13
04	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	819	2	1	9	N	1	2	1			12
05	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	723	2	1	9	N	1					13
06	720	N	645	-0-	-75	B	-0-	645	2			N	-0-					13
*07	837	N	142	-0-	-695	B	-0-	142	2			N	-0-	7	1			6
08	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	758	2	7	9	N	6					12

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24

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-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A 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	3304	X	3304	-0-	-0-	B	-0-	3292	2	12	9	N	11					209
04	5314	X	5314	-0-	-0-	B	-0-	5306	2	8	9	N	7	10	1			206
05	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1564	2	17	9	N	15	13	1			208
06	2400	X	2195	-0-	-205	B	-0-	2195	2			N	-0-					208
*07	2480	X	1695	-0-	-785	B	-0-	1685	2	10	9	N	9	20	1			197
08	2480	X	1958	-0-	-522	B	-0-	1940	2	18	9	N	16					213

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	1344	-0-	1344	B	-27902	1319	2	25	9	N	23					189
04	0	N	1525	-0-	1525	B	-26377	1449	2	76	9	N	69	173	1			85
05	0	N	516	-0-	516	B	-25861	499	2	17	9	N	15	35	1			65
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	B	-25861					N	-0-					65
*07	1581	N	-0-	-0-	-1581	B	-25861					N	-0-	8	1			57
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-25861					N	-0-					57

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

03	12	N	12	-0-	-0-		-0-		12	3		N	-0-					27
04	80	N	80	-0-	-0-		-0-		80	3		N	-0-					27
05	3	N	-0-	-0-	-3		-0-					N	-0-					27
06	12	N	-0-	-0-	-12		-0-					N	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					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

03	14B2 EXT	-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-

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

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-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 3016 RRCID -> 291435 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13385 PERF. 8174 - 8253

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

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

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			53
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			53
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			53
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			53
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			53
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			53

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2 EXT	-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

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	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	63					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					100

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 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-					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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1214	-0-	-1886	792	1214	3			N	-0-					-0-
04	2006	N	1214	-0-	-792	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	910	-0-	-361	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	967	-0-	-203	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	3			N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

03	2170	X	1943	-0-	-227	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1945	-0-	-155	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

03	3100	N	1480	-0-	-1620	2960	1480	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1387	-0-	-1613	1347	1387	3			N	-0-					-0-
05	2487	N	1140	-0-	-1347	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	996	-0-	-444	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	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	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-

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-

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

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

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-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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	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-

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

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 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	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-

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

03	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11791	3	99	9	N	90					193
04	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10798	3	107	9	N	97	197	1			93
05	12307	X	10221	-0-	-2086	-0-	10111	3	110	9	N	100					193
06	11910	X	9867	-0-	-2043	-0-	9782	3	85	9	N	77	194	1			76
07	12307	X	10170	-0-	-2137	-0-	10087	3	83	9	N	75					151
08	11904	X	10063	-0-	-1841	-0-	10005	3	58	9	N	53					204

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

03	3100	N	2148	-0-	-952	5985	2104	3	44	9	N	40					117
04	3000	N	2072	-0-	-928	5057	2030	3	42	9	N	38					155
05	3100	N	2060	-0-	-1040	4017	2030	3	30	9	N	27					182
06	3000	N	1874	-0-	-1126	2891	1852	3	22	9	N	20	188	1			14
07	3100	N	1974	-0-	-1126	1765	1935	3	39	9	N	35					49
08	3100	N	1935	-0-	-1165	600	1904	3	31	9	N	28					77

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

03	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	4189	3	67	9	N	61	199	1			76
04	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	3964	3	63	9	N	57					133
05	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	3884	3	66	9	N	60					193
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4151	3	50	9	N	45					238
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4385	3	46	9	N	42	186	1			94
08	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	3699	3	44	9	N	40					134

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

03	899	N	879	-0-	-20	-0-	870	3	9	9	N	8					76
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	962	3	13	9	N	12					88
05	992	N	896	-0-	-96	-0-	883	3	13	9	N	12					100
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	802	3	11	9	N	10					110
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	811	3	9	9	N	8					118
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	812	3	14	9	N	13					131

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

03	17699	X	3944	-0-	-13755	-0-	3899	3	45	9	N	41	61	1			124
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4020	3	72	9	N	65					189
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5255	3	99	9	N	90	195	1			84
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4991	3	75	9	N	68					152
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5080	3	47	9	N	43					195
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5120	3	48	9	N	44	180	1			59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	2883	X	1635	-0-	-1248	-0-	1622	2	13	9	N	12					72
04	2790	X	1041	-0-	-1749	-0-	1017	2	24	9	N	22					94
05	2883	X	461	-0-	-2422	-0-	458	2	3	9	N	3					97
06	1920	X	11	-0-	-1909	-0-	11	2			N	-0-					97
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					97
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					97

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					42
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					42
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					42
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					42
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					42
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					42

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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

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 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	4	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	329	-0-	-151	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	496	X	329	-0-	-167	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	239	-0-	-133	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 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	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-

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 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	558	N	482	-0-	-76	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	541	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	392	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					20
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			Y	-0-					20
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-					20
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					20
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	2	1	677	2	Y	-0-					20
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1118	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	799	-0-	-317	-0-	797	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	2	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 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	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, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	918	2	50	9	N	45	42	1			3
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					3
*06	960	N	801	-0-	-159	-0-	801	2			N	-0-	2	1			1
*07	992	N	817	-0-	-175	-0-	4	1	813	2	N	-0-	1	1			-0-
08	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	273	2	54	9	Y	49	174	1			44
04	270	X	262	-0-	-8	-0-	259	2	3	9	Y	3	3	1			44
05	341	X	256	-0-	-85	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			44
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	183	2	54	9	Y	49	3	1			90
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-					90
08	248	N	87	-0-	-161	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			90

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

03	3100	N	1538	-0-	-1562	5187	121	1	1376	2	Y	37					227
							41	9									
04	3000	N	1726	-0-	-1274	3913	141	1	1528	2	Y	52	176	1			103
							57	9									
05	3100	N	1898	-0-	-1202	2711	155	1	1726	2	Y	15					118
							17	9									
06	3000	N	1759	-0-	-1241	1470	145	1	1568	2	Y	42					160
							46	9									
07	3100	N	1847	-0-	-1253	217	92	1	1700	2	Y	50					210
							55	9									
08	2005	N	1788	-0-	-217	-0-	141	1	1629	2	Y	16	168	1			58
							18	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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	620	X	434	-0-	-186	-0-	250	2	184	9	Y	167	142	1			220
04	600	X	325	-0-	-275	-0-	238	2	87	9	Y	79					299
05	434	X	370	-0-	-64	-0-	298	2	72	9	Y	65	134	1			230
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	198	2	142	9	Y	129					359
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	86	124	1			321
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	298	2	72	9	Y	65	142	1			244

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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1193	2	42	9	Y	38	40	1			61
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	789	2	25	9	Y	23					84
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	739	2	18	9	Y	16	37	1			63
06	1170	N	782	-0-	-388	-0-	742	2	40	9	Y	36					99
07	837	N	802	-0-	-35	-0-	777	2	25	9	Y	23	34	1			88
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	772	2	20	9	Y	18	39	1			67

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

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 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	68	1	769	2	Y	1	32	1			49
							1	9									
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	62	1	677	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	66	1	733	2	Y	13	1	1			61
							14	9									
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	65	1	709	2	Y	18	4	1			75
							20	9									
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	56	1	1044	2	Y	11					86
							12	9									
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	99	1	1139	2	Y	6	2	1			90
							7	9									

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

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 #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					60
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	437	2	31	9	N	28	74	1			14
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					14
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-	3	1			11
07	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-	1	1			10
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					10

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	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 #: 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	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 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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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-

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	1860	N	1332	-0-	-528	-0-	1325	2	7	9	Y	6	1	1			133
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	Y	2	132	1			3
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2267	2	76	9	Y	69	4	1			68
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1805	2	9	9	Y	8	58	1			18
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-	18	1			-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2061	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					3
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-					3
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					3
06	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			Y	-0-					3
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					3
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					3

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	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			Y	-0-					107
04	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			Y	-0-					107
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					107
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					107
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					107
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					107

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	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1178	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	1147	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1182	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1121	2	8	9	Y	7	7	1			3
07	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			Y	-0-					3
08	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1081	2	4	9	Y	4	4	1			3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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	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 #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

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

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

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

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

03	3100 N	1836	-0-	-1264	8479	25	1	1765	2	N	42					149
						46	9									
04	3000 N	1543	-0-	-1457	7022	11	1	1477	2	N	50	162	1			37
						55	9									
05	3100 N	1522	-0-	-1578	5444	1488	2	34	9	N	31					68
06	3000 N	1509	-0-	-1491	3953	1439	2	70	9	N	64					132
07	3100 N	1579	-0-	-1521	2432	1539	2	40	9	N	36					168
08	3100 N	1481	-0-	-1619	813	1449	2	32	9	N	29					197

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

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 #: 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

03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	Y	2	2	1			52
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	Y	2	2	1			52
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			52
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	307	2	3	9	Y	3	3	1			52
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					52
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	1			52

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

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 (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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-

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		37	-0-	37	37	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
08	T. A.		60	-0-	60	97	5	1	55	2	Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

03	961	N	945	-0-	-16	-0-	923	2	22	9	Y	20	2	1			153
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	969	2	14	9	Y	13	2	1			164
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	867	2	18	9	Y	16	2	1			178
06	900	N	574	-0-	-326	-0-	572	2	2	9	Y	2	2	1			178
07	930	N	530	-0-	-400	-0-	517	2	13	9	Y	12					190
08	899	N	219	-0-	-680	-0-	219	2			Y	-0-					190

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			85
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	93	1			32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	4	1			36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					63

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

03	1085	N	763	-0-	-322	-0-	5	1	758	2	N	-0-					27
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	2	1	1375	2	N	-0-					27
05	930	N	484	-0-	-446	-0-	484	2			N	-0-					27
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					27
07	1209	N	856	-0-	-353	-0-	856	2			N	-0-					27
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					27

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

03	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1115	2	2	9	Y	2	2	1			132
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1122	2	57	9	Y	52	162	1			22
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1164	2	2	9	Y	2	2	1			22
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1093	2	48	9	Y	44	4	1			62
07	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1098	2	10	9	Y	9					71
08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1086	2	3	9	Y	3	2	1			72

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

03	496	X	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					37
04	510	X	279	-0-	-231	-0-	279	2			Y	-0-					37
05	620	X	349	-0-	-271	-0-	348	2	1	9	Y	1	1	1			37
06	600	X	330	-0-	-270	-0-	329	2	1	9	Y	1	1	1			37
07	620	X	433	-0-	-187	-0-	433	2			Y	-0-					37
08	496	X	308	-0-	-188	-0-	308	2			Y	-0-					37

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

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	766	N	592	-0-	-174	-0-	592	2			Y	-0-					103
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	Y	7					110
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	630	2	47	9	Y	43	135	1			18
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					18
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	11	1	566	2	Y	-0-					18
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					18

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

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	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	97	1	1099	2	Y	3	47	1			1
							3	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	96	1	1068	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1170	N	989	-0-	-181	-0-	83	1	899	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	52	1	965	2	Y	-0-					1
08	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	83	1	962	2	Y	55	2	1			54
							61	9									

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-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 #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

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	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

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	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1356	2	1	9	Y	1	1	1			115
04	1620	N	1246	-0-	-374	-0-	1244	2	2	9	Y	2	2	1			115
05	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1141	2	2	9	Y	2	2	1			115
06	1320	N	941	-0-	-379	-0-	935	2	6	9	Y	5	5	1			115
07	1302	N	842	-0-	-460	-0-	842	2			Y	-0-					115
08	1147	N	356	-0-	-791	-0-	353	2	3	9	Y	3	3	1			115

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					17
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1					18
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					18
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					18
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					18
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	3	1	288	2	Y	-0-					18

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	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1055	2	1	9	Y	1					71
04	960	N	661	-0-	-299	-0-	661	2			Y	-0-	52	1			19
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3	9	Y	3					22
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-	5	1			17
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	983	2	2	9	Y	2	1	1			18
08	1085	N	915	-0-	-170	-0-	881	2	34	9	Y	31	1	1			48

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		364	-0-	364	364	31	1	333	2	Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					8
08	T. A.		396	-0-	396	760	32	1	364	2	Y	-0-					8

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	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 #: 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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					25
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					25
06	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					25
08	T. A.		17	-0-	17	38	17	2			Y	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					22
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					22
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	1			N	-0-					22
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					22
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					22

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

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

03	2887	N	1876	-0-	-1011	-0-	1876	2			Y	-0-					27
04	1920	N	1701	-0-	-219	-0-	1701	2			Y	-0-					27
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2420	2	34	9	Y	31					58
06	1830	N	1545	-0-	-285	-0-	1517	2	28	9	Y	25	6	1			77
07	1767	N	1261	-0-	-506	-0-	1228	2	33	9	Y	30					107
08	1891	N	510	-0-	-1381	-0-	507	2	3	9	Y	3	3	1			107

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

03	4092	X	3824	-0-	-268	-0-	3824	2			N	-0-					236
04	3780	X	3667	-0-	-113	-0-	3590	2	77	9	N	70					306
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3958	2	125	9	N	114	183	1			237
06	3930	X	3850	-0-	-80	-0-	3758	2	92	9	N	84					321
07	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	3848	2	65	9	N	59	174	1			206
08	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	3809	2	78	9	N	71					277

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

03	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1242	2	6	9	Y	5	5	1			5
04	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1428	2	4	9	Y	4	4	1			5
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1378	2	6	9	Y	5	5	1			5
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1608	2	14	9	Y	13	13	1			5
07	3100	N	3332	-0-	232	232	3332	2			Y	-0-					5
08	3100	N	4961	-0-	1861	2093	4952	2	9	9	Y	8	8	1			5

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					153
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					153
05	1209	X	1066	-0-	-143	-0-	1066	2			Y	-0-	136	1			17
06	1080	N	896	-0-	-184	-0-	896	2			Y	-0-					17
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	7	1	1070	2	Y	-0-					17
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					17

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-	4	1			2
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	433	2	61	9	Y	55	52	1			5
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1					6
06	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			Y	-0-	3	1			3
07	496	N	267	-0-	-229	-0-	11	1	256	2	Y	-0-	1	1			2
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-					2

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		7	-0-	7	37	7	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

03	3100	N	1524	-0-	-1576	4849	1521	2	3	9	Y	3	3	1			107
04	3000	N	1615	-0-	-1385	3464	1609	2	6	9	Y	5	72	1			40
05	3100	N	1619	-0-	-1481	1983	1615	2	4	9	Y	4	4	1			40
06	3000	N	1373	-0-	-1627	356	1363	2	10	9	Y	9	9	1			40
07	2041	N	1685	-0-	-356	-0-	1616	2	69	9	Y	63					103
08	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1552	2	10	9	Y	9	5	1			107

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	427	1	24	9	Y	22	1	8			51
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	335	1	104	2	Y	48	60	1	1	8	38
							53	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	394	1	115	2	Y	45	63	1			20
							50	9									
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	379	1	37	2	Y	46	1	8			65
							51	9									
*07	434	N	432	-0-	-2	-0-	367	1	37	2	Y	25	2	8			88
							28	9									
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	476	1	85	2	Y	15	65	1	1	8	37
							17	9									

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	397	1	331	2	Y	25	2	8			52
							28	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	336	1	332	2	Y	49	60	1	3	8	38
							54	9									
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	394	1	392	2	Y	45	63	1			20
							50	9									
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	389	1	372	2	Y	48	3	8			65
							53	9									
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	367	1	402	2	Y	29	6	8			88
							32	9									
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	414	1	443	2	Y	19	66	1	3	8	38
							21	9									

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 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	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					58
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					58
05	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			Y	-0-					58
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					58
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					58
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					58

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					8
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	8			8
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					8
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					8
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	8			8
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					8

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	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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 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	341	X	172	-0-	-169	-0-	172	2			Y	-0-					48
04	330	X	245	-0-	-85	-0-	245	2			Y	-0-					48
05	496	X	136	-0-	-360	-0-	136	2			Y	-0-					48
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					48
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			Y	-0-					48
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					48

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	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	962	2	50	9	Y	45	173	1			82
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	2	1	1249	2	Y	4					86
							4	9									
05	1147	N	992	-0-	-155	-0-	992	2			Y	-0-					86
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1421	2	18	9	Y	16					102
07	1023	N	564	-0-	-459	-0-	558	2	6	9	Y	5					107
08	992	N	730	-0-	-262	-0-	1	1	711	2	Y	16					123
							18	9									

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

03	527	N	491	-0-	-36	-0-	477	2	14	9	N	13					110
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	442	2	2	9	N	2					112
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3					115
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	405	2	4	9	N	4					119
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	N	3					122
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	459	2	74	9	N	67					189

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	Y	6	6	1			17
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	836	2	7	9	Y	6	6	1			17
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	776	2	6	9	Y	5	5	1			17
06	840	N	662	-0-	-178	-0-	634	2	28	9	Y	25	12	1			30
07	868	N	615	-0-	-253	-0-	7	1	578	2	Y	27					57
							30	9									
08	775	N	263	-0-	-512	-0-	256	2	7	9	Y	6	6	1			57

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	79	-0-	79	270	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	166	-0-	166	436	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	191	-0-	191	627	16	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	97	-0-	-627	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 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	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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					11
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					11
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					11
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					11
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					11
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					11

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	Y	5	1	8			25
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			Y	-0-					25
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	556	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	Y	8	3	8			30
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	603	2	1	9	Y	1	1	8			30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					35
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					35
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	192	2	44	9	Y	40					75
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					75
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	227	2	10	9	Y	9					84
08	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	2			Y	-0-					84

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 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	767	N	583	-0-	-184	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	528	-0-	-102	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	1338	2	N	57	181	1			48
							63	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	N	15					63
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1410	2	61	9	N	55					118
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1370	2	46	9	N	42					160
07	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1400	2	45	9	N	41					201
08	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1337	2	32	9	N	29					230

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1680	2	29	9	N	26					98
04	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1654	2	21	9	N	19					117
05	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1792	2	7	9	N	6					123
06	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	1618	2	28	9	N	25					148
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1706	2	35	9	N	32					180
08	1798	N	1512	-0-	-286	-0-	1462	2	50	9	N	45					225

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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-					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-

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

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

03	775	N	752	-0-	-23	-0-	698	2	54	9	Y	49					205
04	750	N	515	-0-	-235	-0-	513	2	2	9	Y	2	187	1			20
05	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			Y	-0-					20
06	690	N	561	-0-	-129	-0-	560	2	1	9	Y	1	1	1			20
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	7	1	540	2	Y	-0-					20
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					20

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	181	1	2048	2	Y	-0-	99	1			3
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	185	1	2013	2	Y	-0-					3
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	187	1	2082	2	Y	60					63
							66	9									
06	2160	N	1933	-0-	-227	-0-	163	1	1770	2	Y	-0-					63
07	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	111	1	2064	2	Y	-0-					63
08	2232	N	1949	-0-	-283	-0-	152	1	1753	2	Y	40					103
							44	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	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
SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 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	620	N	472	-0-	-148	-0-	11	1	453	2	N	7					53
							8	9									
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	473	2	19	9	N	17					70
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	5	1	472	2	N	27					97
							30	9									
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	369	2	1	9	N	1					98
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	310	2	2	9	N	2					100
08	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-					100

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	364	1	440	2	Y	23	1	8			50
							25	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	329	1	437	2	Y	48	59	1	1	8	38
							53	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	334	1	450	2	Y	40	63	1			15
							44	9									
*06	780	N	657	-0-	-123	-0-	278	1	343	2	Y	33	1	8			47
							36	9									
*07	806	N	741	-0-	-65	-0-	269	1	451	2	Y	19	2	8			64
							21	9									
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	399	1	589	2	Y	16	49	1	1	8	30
							18	9									

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 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	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

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	2862	N	2707	-0-	-155	-0-	2676	2	31	9	Y	28	10	1	18	8	12
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2498	2	18	9	Y	16	8	1	8	8	12
05	2139	X	1977	-0-	-162	-0-	1954	2	23	9	Y	21	14	1	7	8	12
06	2610	X	229	-0-	-2381	-0-	216	2	13	9	Y	12	6	1	6	8	12
07	2697	X	656	-0-	-2041	-0-	645	2	11	9	Y	10	10	1			12
08	2697	X	395	-0-	-2302	-0-	386	2	9	9	Y	8	4	1	4	8	12

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	527	N	519	-0-	-8	-0-	513	2	6	9	Y	5	73	1			32
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	467	2	6	9	Y	5					37
05	558	N	471	-0-	-87	-0-	465	2	6	9	Y	5					42
06	510	N	387	-0-	-123	-0-	381	2	6	9	Y	5					47
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	446	2	6	9	Y	5					52
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	427	2	6	9	Y	5					57

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	Y	2					18
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2					20
05	620	N	453	-0-	-167	-0-	452	2	1	9	Y	1					21
06	660	N	550	-0-	-110	-0-	548	2	2	9	Y	2					23
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	Y	2					25
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	Y	1					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2675	2	24	9	N	22					225
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2402	2	42	9	N	38	180	1			83
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2400	2	46	9	N	42					125
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2392	2	69	9	N	63					188
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2495	2	31	9	N	28	151	1			65
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2412	2	36	9	N	33					98

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	4	1	1170	2	N	19					130
							21	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1087	2	39	9	N	35					165
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1178	2	64	9	N	58					223
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1161	2	37	9	N	34	183	1			74
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1253	2	29	9	N	26					100
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1177	2	41	9	N	37					137

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	Y	2	36	1			16
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	435	2	2	9	Y	2					18
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	528	2	3	9	Y	3					21
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	476	2	3	9	Y	3					24
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	Y	2					26
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	434	2	3	9	Y	3					29

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

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 #: 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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
08		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	1	1	1			57
							1	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1	1	1			57
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					57
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			Y	-0-					57
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	226	2	57	9	Y	52					109
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	317	2	31	9	Y	28					137

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					7
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					7
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					7
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					7
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					7
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					7

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

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

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

03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	2	1	1727	2	Y	14					96
							15	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1462	2	67	9	Y	61					157
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1378	2	44	9	Y	40	65	1			132
06	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	1195	2	55	9	Y	50					182
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1564	2	43	9	Y	39	166	1			55
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1	1	1769	2	Y	58					113
							64	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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-

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					12
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					12
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					12
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					12
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					12
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1908	2	2	9	Y	2					24
04	1830	N	1329	-0-	-501	-0-	1327	2	2	9	Y	2					26
05	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	1689	2	3	9	Y	3					29
06	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	1549	2	2	9	Y	2					31
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1545	2	2	9	Y	2					33
08	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	1450	2	3	9	Y	3					36

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

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

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3100 N	1584	-0-	-1516	2670	1581	2	3	9	Y	3					37
04	3000 N	1477	-0-	-1523	1147	1473	2	4	9	Y	4					41
05	2532 N	1385	-0-	-1147	-0-	1381	2	4	9	Y	4					45
06	1530 N	1203	-0-	-327	-0-	1200	2	3	9	Y	3					48
07	1519 N	1192	-0-	-327	-0-	1188	2	4	9	Y	4					52
08	1395 N	995	-0-	-400	-0-	992	2	3	9	Y	3					55

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	1054 N	947	-0-	-107	-0-	936	2	11	9	N	10	3	1			174
04	1050 N	842	-0-	-208	-0-	838	2	4	9	N	4	3	1			175
05	992 N	897	-0-	-95	-0-	889	2	8	9	N	7	2	1			180
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1156	2	19	9	N	17	6	1			191
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1					192
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9	9	N	8	3	1			197

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

03	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	1469	2	3	9	Y	3					37
04	1740 N	1421	-0-	-319	-0-	1417	2	4	9	Y	4					41
05	1705 N	1343	-0-	-362	-0-	1339	2	4	9	Y	4					45
06	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1210	2	3	9	Y	3					48
07	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1424	2	3	9	Y	3					51
08	1333 N	997	-0-	-336	-0-	993	2	4	9	Y	4					55

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1079	2	2	9	Y	2					18
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	Y	2					20
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	Y	2					22
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	Y	1					23
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2068	2	2	9	Y	2					25
*08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	Y	2					27

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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2350	2	8	9	Y	7	72	1			34
04	2400	N	2096	-0-	-304	-0-	2094	2	2	9	Y	2					36
05	2511	N	2188	-0-	-323	-0-	2181	2	7	9	Y	6					42
*06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2135	2	6	9	Y	5					47
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6	9	Y	5					52
08	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	2069	2	6	9	Y	5					57

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	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2			Y	-0-					105
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18	9	Y	16					121
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	4	1	190	2	Y	28	121	1			28
							31	9									
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	1	1	148	2	Y	-0-					28
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	1	1	221	2	Y	1					29
							1	9									
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					29

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	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1661	2	2	9	Y	2	2	1			7
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1933	2	2	9	Y	2	2	1			7
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2135	2	2	9	Y	2	2	1			7
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2151	2	7	9	Y	6	6	1			7
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					7
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2177	2	3	9	Y	3	3	1			7

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	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4763	2	30	9	Y	27	9	1	18	8	-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4440	2	24	9	Y	22	11	1	11	8	-0-
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5291	2	37	9	Y	34	23	1	11	8	-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5528	2	23	9	Y	21	10	1	11	8	-0-
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4913	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6407	2	31	9	Y	28	14	1	14	8	-0-

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

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 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	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					20
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					20
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	445	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					1
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			Y	-0-					1
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					36
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6829	2	19	9	N	17	184	1			36
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6607	2	62	9	N	56					92
05	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6832	2	48	9	N	44					136
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6602	2	63	9	N	57					193
07	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6810	2	25	9	N	23	173	1			43
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6641	2	28	9	N	25					68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1469	-0-	-81	-0-	1452	2	17	9	Y	15	3	1			187
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1201	2	25	9	Y	23	3	1			207
05	1519	N	984	-0-	-535	-0-	974	2	10	9	Y	9	2	1			214
06	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1260	2	22	9	Y	20	4	1			230
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	2	1	9	Y	1	181	1			50
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1537	2	18	9	Y	16	4	1			62

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	325	2			Y	-0-					30
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					30
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					30
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					30
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-					30
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					30

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	3100	N	2004	-0-	-1096	4692	1831	2	173	9	Y	157	2	8			365
04	3000	N	2239	-0-	-761	3931	2239	2			Y	-0-	124	1	3	8	92
05	3100	N	2179	-0-	-921	3010	2115	2	64	9	Y	58					150
06	3000	N	2217	-0-	-783	2227	2150	2	67	9	Y	61	1	1	4	8	206
07	3100	N	2146	-0-	-954	1273	2087	2	59	9	Y	54	140	1	7	8	113
08	3100	N	2285	-0-	-815	458	2227	2	58	9	Y	53	38	1	3	8	125

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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	5487	X	5140	-0-	-347	-0-	5072	2	68	9	N	62	178	1			173
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5338	2	55	9	N	50	155	1			68
05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5624	2	55	9	N	50					118
06	5310	X	5100	-0-	-210	-0-	5036	2	64	9	N	58					176
07	5487	X	5193	-0-	-294	-0-	5131	2	62	9	N	56					232
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					232

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	217	N	162	-0-	-55	-0-	156	2	6	9	Y	5					49
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2	26	1			25
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	164	2	2	9	Y	2					27
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	Y	3	1	1			29
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	146	2	7	9	Y	6					35
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	Y	7					42

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	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2054	2	62	9	Y	56	1	8			249
04	2220	N	2125	-0-	-95	-0-	32	1	2059	2	Y	31	173	1			107
							34	9									
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	236	1	2261	2	Y	8					115
							9	9									
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	240	1	2216	2	Y	5					120
							6	9									
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	248	1	2214	2	Y	7					127
							8	9									
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	246	1	2205	2	Y	20	1	8			146
							22	9									

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	1643	N	317	-0-	-1326	-0-	306	2	11	9	Y	10	1	8			79
04	2760	N	1821	-0-	-939	-0-	1716	2	105	9	Y	95	5	8			169
05	2852	X	1883	-0-	-969	-0-	1778	2	105	9	Y	95	176	1	1	8	87
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2131	2	133	9	Y	121	1	8			207
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3361	2	139	9	Y	126	157	1	2	8	174
08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2782	2	123	9	Y	112	171	1	6	8	109

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	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			Y	-0-	1	1			117
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6185	2	11	9	Y	10	109	1			18
05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6228	2	63	9	Y	57					75
06	6540	X	6103	-0-	-437	-0-	6066	2	37	9	Y	34	11	1			98
07	6758	X	6449	-0-	-309	-0-	6325	2	124	9	Y	113	179	1			32
08	6417	X	6169	-0-	-248	-0-	6056	2	113	9	Y	103	8	1			127

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	1426	X	960	-0-	-466	-0-	54	1	906	2	Y	-0-					73
04	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					73
05	1550	X	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			Y	-0-					73
06	930	N	397	-0-	-533	-0-	378	2	19	9	Y	17					90
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2108	2	20	9	Y	18	1	8			107
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1956	2	33	9	Y	30					137

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

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	7981	X	7981	-0-		-0-	-0-	484	1	7424	2	Y	66	18	1			214
								73	9									
04	7677	X	7677	-0-		-0-	-0-	480	1	7139	2	Y	53	197	1			70
								58	9									
05	8255	X	8255	-0-		-0-	-0-	496	1	7727	2	Y	29	15	1			84
								32	9									
06	7719	X	7719	-0-		-0-	-0-	480	1	7178	2	Y	55	34	1			105
								61	9									
07	7985	X	7985	-0-		-0-	-0-	496	1	7466	2	Y	21					126
								23	9									
08	7936	X	7841	-0-		-95	-0-	496	1	7314	2	Y	28	15	1			139
								31	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. 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	2787	X	2787	-0-		-0-	-0-	775	1	1900	2	N	102	169	1	14	8	195
								112	9									
04	2870	X	2870	-0-		-0-	-0-	750	1	2008	2	N	102	25	1	18	8	254
								112	9									
05	3198	X	3198	-0-		-0-	-0-	775	1	2351	2	N	65	160	1	4	8	155
								72	9									
06	2724	N	2724	-0-		-0-	-0-	625	1	2014	2	N	77	4	8			228
								85	9									
07	2914	N	2739	-0-		-175	-0-	773	1	1888	2	N	71	168	1	3	8	128
								78	9									
08	2914	X	2540	-0-		-374	-0-	774	1	1672	2	N	85	10	8			203
								94	9									

VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

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	5425	X	4927	-0-		-498	-0-	231	1	4652	2	N	40	180	1			176
								44	9									
04	5220	X	5179	-0-		-41	-0-	240	1	4905	2	N	31					207
								34	9									
05	5394	X	4484	-0-		-910	-0-	238	1	4232	2	N	13	178	1			42
								14	9									
06	5220	X	4809	-0-		-411	-0-	214	1	4569	2	N	24	1	1			65
								26	9									
07	5977	X	5977	-0-		-0-	-0-	241	1	5685	2	N	46					111
								51	9									
08	5400	X	5400	-0-		-0-	-0-	241	1	5124	2	N	32	1	1			142
								35	9									

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

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	8618	X	7837	-0-		-781	-0-	1296	1	6292	2	Y	226	176	1	15	8	349
								249	9									
04	8340	X	6840	-0-		-1500	-0-	744	1	5971	2	Y	114	266	1	14	8	183
								125	9									
05	9030	X	9030	-0-		-0-	-0-	1313	1	7490	2	Y	206	162	1	4	8	223
								227	9									
06	8285	X	8285	-0-		-0-	-0-	1355	1	6756	2	Y	158	195	1	5	8	181
								174	9									
07	8709	X	8709	-0-		-0-	-0-	1426	1	7081	2	Y	184	7	1	7	8	351
								202	9									
08	11091	X	11091	-0-		-0-	-0-	1395	1	9492	2	Y	185	173	1	36	8	327
								204	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2376	-0-	-724	-0-		320	1	2008	2	Y	44					101
								48	9									
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-		240	1	4569	2	Y	49	4	8			146
								54	9									
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-		184	1	4196	2	Y	25	154	1			17
								28	9									
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-		240	1	5061	2	Y	53					70
								58	9									
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-		248	1	4956	2	Y	38	4	8			104
								42	9									
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-		248	1	4589	2	Y	44					148
								48	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5047	-0-	-347	-0-		248	1	4719	2	Y	73	184	1			64
								80	9									
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-		186	1	5424	2	Y	26	30	1			60
								29	9									
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-		232	1	7316	2	Y	95	5	1			150
								105	9									
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-		220	1	5959	2	Y	78	176	1			52
								86	9									
07	4991	X	4655	-0-	-336	-0-		212	1	4390	2	Y	48					100
								53	9									
08	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-		228	1	7498	2	Y	77	7	1			170
								85	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6613	-0-	-83	-0-		779	1	5705	2	Y	117	212	1			85
								129	9									
04	6480	X	4918	-0-	-1562	-0-		736	1	4086	2	Y	87	42	1			130
								96	9									
05	6696	X	6586	-0-	-110	-0-		768	1	5715	2	Y	94	36	1			188
								103	9									
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-		735	1	5796	2	Y	134	252	1			70
								147	9									
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-		750	1	6157	2	Y	83					153
								91	9									
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-		775	1	6288	2	Y	86	41	1			198
								95	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 (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	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	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	1092	1	17202	2	Y	148	160	1	11	8	256
							163	9									
04	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	944	1	15828	2	Y	136	324	1	13	8	55
							150	9									
05	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	1097	1	17920	2	Y	147					202
							162	9									
06	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	1059	1	16818	2	Y	140	185	1	13	8	144
							154	9									
07	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	1023	1	16683	2	Y	171	165	1	26	8	124
							188	9									
08	18290	X	17420	-0-	-870	-0-	972	1	16261	2	Y	170	13	8			281
							187	9									

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 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	6851	X	3762	-0-	-3089	-0-	312	1	3315	2	Y	123	179	1	1	8	91
							135	9									
04	5940	X	3855	-0-	-2085	-0-	347	1	3381	2	Y	115	24	1			182
							127	9									
05	5208	X	4800	-0-	-408	-0-	376	1	4226	2	Y	180	178	1			184
							198	9									
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	376	1	4189	2	Y	197	177	1	1	8	203
							217	9									
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	371	1	4497	2	Y	257	343	1	3	8	114
							283	9									
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	366	1	4449	2	Y	147	173	1	2	8	86
							162	9									

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	9017	-0-	-2174	-0-	8908	2	109	9	N	99	1	1			198
04	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	16	1	9969	2	N	99	184	1			113
							109	9									
05	10478	X	10002	-0-	-476	-0-	248	1	9666	2	N	80	1	1			192
							88	9									
06	10140	X	9742	-0-	-398	-0-	236	1	9416	2	N	82	3	1			271
							90	9									
07	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	248	1	10274	2	N	27	168	1			130
							30	9									
08	10416	X	10158	-0-	-258	-0-	248	1	9760	2	N	136	184	1			82
							150	9									

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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					105
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					105
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					105
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					105
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 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	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	71	1	1713	2	Y	3					163
							3	9									
04	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	1488	2	2	9	Y	2	2	8			163
05	1922	N	1570	-0-	-352	-0-	1523	2	47	9	Y	43	168	1			38
06	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1534	2			Y	-0-					38
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	2	2	9	Y	2	2	8			38
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					38

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	9390	-0-	-3	-0-	9101	2	289	9	Y	263	354	1	2	8	111
04	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9419	2	293	9	Y	266	181	1	3	8	193
05	9393	X	9375	-0-	-18	-0-	9101	2	274	9	Y	249	331	1			111
06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8763	2	245	9	Y	223	183	1	2	8	149
07	9114	X	9043	-0-	-71	-0-	8794	2	249	9	Y	226	170	1	4	8	201
08	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9296	2	260	9	Y	236	346	1	2	8	89

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 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	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-

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	4092	X	3503	-0-	-589	-0-	576	1	2791	2	Y	124	6	8			183
							136	9									
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	471	1	4018	2	Y	116	176	1	6	8	117
							128	9									
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	556	1	4276	2	Y	123	168	1			72
							135	9									
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	551	1	4032	2	Y	131	6	8			197
							144	9									
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	521	1	4508	2	Y	172	184	1	12	8	173
							189	9									
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	492	1	4362	2	Y	123	172	1	6	8	118
							135	9									

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	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	763	1	11601	2	Y	66	179	1			187
							73	9									
04	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	532	1	10965	2	Y	24					211
							26	9									
05	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	769	1	12905	2	Y	10					221
							11	9									
06	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	709	1	12419	2	Y	73	184	1			110
							80	9									
07	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	750	1	11739	2	Y	120	47	1			183
							132	9									
08	12369	X	12261	-0-	-108	-0-	592	1	11626	2	Y	39	167	1			55
							43	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	155	1	3362	2	Y	274	338	1	8	8	143
							301	9									
04	3690	X	2825	-0-	-865	-0-	150	1	2387	2	Y	262	357	1	11	8	37
							288	9									
05	3813	X	2978	-0-	-835	-0-	155	1	2545	2	Y	253	170	1	3	8	117
							278	9									
06	3420	X	2465	-0-	-955	-0-	150	1	2119	2	Y	178	168	1	2	8	125
							196	9									
07	3534	X	2877	-0-	-657	-0-	155	1	2542	2	Y	164	176	1	1	8	112
							180	9									
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	155	1	3697	2	Y	272	174	1	8	8	202
							299	9									

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

03	3875	X	2090	-0-	-1785	-0-	2054	2	36	9	Y	33					132
04	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3563	2	59	9	Y	54	169	1			17
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3787	2	63	9	Y	57					74
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2356	2	33	9	Y	30					104
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3824	2	58	9	Y	53					157
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3434	2	61	9	Y	55	172	1			40

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

03	6727	X	6627	-0-	-100	-0-	6518	2	109	9	Y	99	183	1	1	8	57
04	6390	X	6319	-0-	-71	-0-	6220	2	99	9	Y	90	2	8			145
05	6572	X	6157	-0-	-415	-0-	6084	2	73	9	Y	66	184	1			27
06	6330	X	5927	-0-	-403	-0-	5854	2	73	9	Y	66					93
07	6541	X	6314	-0-	-227	-0-	6226	2	88	9	Y	80					173
08	6541	X	6163	-0-	-378	-0-	6087	2	76	9	Y	69	159	1	1	8	82

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

03	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	1191	1	13475	2	Y	161	363	1			25
							177	9									
04	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	1169	1	12573	2	Y	153					178
							168	9									
05	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	1097	1	11572	2	Y	242	365	1			55
							266	9									
06	14220	X	12468	-0-	-1752	-0-	1108	1	11159	2	Y	183					238
							201	9									
07	14694	X	13045	-0-	-1649	-0-	1206	1	11674	2	Y	150	353	1			35
							165	9									
08	14694	X	13329	-0-	-1365	-0-	1142	1	11881	2	Y	278	183	1			130
							306	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

03	5921	X	5328	-0-	-593	-0-	17	1	5266	2	Y	41					156
							45	9									
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	67	1	5174	2	Y	35					191
							39	9									
05	6045	X	5972	-0-	-73	-0-	792	1	5139	2	Y	37	183	1			45
							41	9									
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	715	1	4756	2	Y	46					91
							51	9									
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	779	1	5143	2	Y	125	179	1			37
							138	9									
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	792	1	5178	2	Y	29					66
							32	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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	17081	X	16862	-0-	-219	-0-	17	1	16736	2	Y	99	184	1			209
							109	9									
04	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	17	1	16431	2	Y	170	185	1			194
							187	9									
05	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	17	1	16865	2	Y	185	155	1			224
							204	9									
06	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	17	1	16406	2	Y	107	156	1			175
							118	9									
07	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	17	1	17061	2	Y	144	167	1			152
							158	9									
08	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	17	1	17103	2	Y	157	182	1			127
							173	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	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	155	1	8766	2	Y	145	184	1	1	8	34
							160	9									
04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	150	1	8224	2	Y	131	1	8			164
							144	9									
05	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	155	1	8469	2	Y	121	158	1			127
							133	9									
06	8640	X	7922	-0-	-718	-0-	150	1	7665	2	Y	97	169	1	1	8	54
							107	9									
07	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	155	1	8795	2	Y	120	2	8			172
							132	9									
08	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	155	1	8761	2	Y	109	164	1	2	8	115
							120	9									

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	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	1040	1	9006	2	N	281	315	1	16	8	136
							309	9									
04	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	1014	1	8327	2	N	274	199	1	19	8	192
							301	9									
05	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	1054	1	8555	2	N	295	352	1			135
							325	9									
06	10020	X	9526	-0-	-494	-0-	1020	1	8218	2	N	262	330	1	19	8	48
							288	9									
07	10354	X	9547	-0-	-807	-0-	945	1	8321	2	N	255	178	1	33	8	92
							281	9									
08	10354	X	10022	-0-	-332	-0-	1043	1	8685	2	N	267	184	1	14	8	161
							294	9									

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

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-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	638	2	4	9	N	4					97
04	660	N	453	-0-	-207	-0-	453	2			N	-0-					97
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					97
06	630	N	503	-0-	-127	-0-	503	2			N	-0-					97
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					97
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					97

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2438	-0-	-1220	-0-	2351	2	87	9	N	79	162	1			153
04	3600	X	3508	-0-	-92	-0-	3379	2	129	9	N	117	214	1			56
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3641	2	147	9	N	134					190
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3644	2	136	9	N	124	167	1			147
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3666	2	138	9	N	125	161	1	1	8	110
08	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	3058	2	109	9	N	99	166	1	1	8	42

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	6386	X	5897	-0-	-489	-0-	606	1	5116	2	N	159	161	1	6	8	159
							175	9									
04	6570	X	5093	-0-	-1477	-0-	605	1	4344	2	N	131	180	1	6	8	104
							144	9									
05	6789	X	5264	-0-	-1525	-0-	646	1	4500	2	N	107	184	1			27
							118	9									
06	6570	X	5053	-0-	-1517	-0-	613	1	4307	2	N	121	11	8			137
							133	9									
07	5890	X	5761	-0-	-129	-0-	683	1	4955	2	N	112	169	1	23	8	57
							123	9									
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	674	1	5419	2	N	144	14	8			187
							158	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	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	479	1	1763	2	Y	47	5	8			116
							52	9									
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	448	1	1917	2	Y	44	6	8			154
							48	9									
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	573	1	2032	2	Y	38					192
							42	9									
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	555	1	1951	2	Y	38	154	1	7	8	69
							42	9									
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	524	1	2157	2	Y	42	13	8			98
							46	9									
08	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	498	1	2083	2	Y	38	7	8			129
							42	9									

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	4588	X	3280	-0-	-1308	-0-	775	1	2407	2	N	89	178	1	4	8	103
							98	9									
04	4440	X	2780	-0-	-1660	-0-	738	1	1926	2	N	105	171	1	6	8	31
							116	9									
05	4588	X	2748	-0-	-1840	-0-	765	1	1873	2	N	100					131
							110	9									
06	4320	X	3482	-0-	-838	-0-	700	1	2693	2	N	81	170	1	6	8	36
							89	9									
07	4464	X	3897	-0-	-567	-0-	733	1	3037	2	N	115	11	8			140
							127	9									
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	690	1	3501	2	N	136	169	1	6	8	101
							150	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	1581 308	1 9	4711	2	N	280	183	1	14	8	182
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	1530 277	1 9	3832	2	N	252	352	1	20	8	62
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	1581 278	1 9	4780	2	N	253	170	1			145
06	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	1530 242	1 9	4237	2	N	220	161	1	19	8	185
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	1558 285	1 9	4933	2	N	259	349	1	35	8	60
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	975 184	1 9	3385	2	N	167	166	1	16	8	45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	637	1	5597	2	N	97	166	1	7	8	69
							107	9									
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	535	1	5508	2	N	95	9	8			155
							105	9									
05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	630	1	6034	2	N	90	171	1			74
							99	9									
06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	623	1	5295	2	N	95	9	8			160
							105	9									
07	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	587	1	5553	2	N	93	161	1	17	8	75
							102	9									
08	6200	X	6057	-0-	-143	-0-	555	1	5403	2	N	90	8	8			157
							99	9									

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 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	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	1340	1	7859	2	Y	220	412	1			213
							242	9									
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	1296	1	7581	2	Y	167	35	1			345
							184	9									
05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1209	1	5381	2	Y	133	283	1			195
							146	9									
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	1080	1	4629	2	Y	124	36	1			283
							136	9									
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1079	1	4887	2	Y	52	178	1			157
							57	9									
08	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	980	1	9604	2	Y	219	16	1			360
							241	9									

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	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	1298	1	4729	2	N	216	161	1	15	8	246
							238	9									
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	1108	1	3791	2	N	189	173	1	16	8	246
							208	9									
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1293	1	4699	2	N	196	172	1			270
							216	9									
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	1124	1	4942	2	N	202	182	1	15	8	275
							222	9									
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1335	1	4760	2	N	172	164	1	27	8	256
							189	9									
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1138	1	4457	2	N	156	155	1	12	8	245
							172	9									

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1004	2	17	9	Y	15	24	1			15
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	26	18	1			23
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	4	1	1768	2	Y	34	25	1			32
							37	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1835	2	44	9	Y	40	30	1			42
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1840	2	43	9	Y	39	37	1			44
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1446	2	62	9	Y	56	39	1			61

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	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	1550	1	4361	2	Y	149	159	1			145
							164	9									
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	1505	1	4752	2	Y	160	164	1			141
							176	9									
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	1549	1	4204	2	Y	147	150	1			138
							162	9									
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1458	1	3689	2	Y	141	129	1			150
							155	9									
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	1410	1	4357	2	Y	130	131	1			149
							143	9									
08	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	1555	1	4532	2	Y	184	133	1			200
							202	9									

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-

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	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	775	1	10005	2	N	178	179	1			312
							196	9									
04	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	748	1	9870	2	N	174	369	1			117
							191	9									
05	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	750	1	10046	2	N	178	170	1			125
							196	9									
06	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	725	1	8114	2	N	145	181	1			89
							160	9									
07	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	684	1	10627	2	N	176					265
							194	9									
08	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	759	1	10442	2	N	170	168	1			267
							187	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	8680	X	8641	-0-	-39	-0-	234	1	8283	2	N	113	194	1			118
							124	9									
04	8400	X	7711	-0-	-689	-0-	238	1	7331	2	N	129					247
							142	9									
05	8680	X	8126	-0-	-554	-0-	248	1	7792	2	N	78	197	1			128
							86	9									
06	8400	X	7590	-0-	-810	-0-	236	1	7262	2	N	84					212
							92	9									
07	8680	X	6238	-0-	-2442	-0-	208	1	5938	2	N	84					296
							92	9									
08	8649	X	7483	-0-	-1166	-0-	230	1	7157	2	N	87	197	1			186
							96	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	1534	1	4421	2	N	104	383	1			199
							114	9									
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	1494	1	4728	2	N	172					371
							189	9									
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	1535	1	5313	2	N	79	143	1			307
							87	9									
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	1380	1	4616	2	N	94					401
							103	9									
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	1531	1	4796	2	N	139	365	1			175
							153	9									
*08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	1550	1	4442	2	N	68					243
							75	9									

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

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-

SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

03	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	2	1	8387	2	N	154	191	1			82
							169	9									
04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	5	1	8765	2	N	132					214
							145	9									
05	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	4	1	8243	2	N	117	174	1			157
							129	9									
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7583	2	114	9	N	104	170	1			91
*07	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8796	2	134	9	N	122					213
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	775	1	3712	2	N	219	198	1			325
							241	9									
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	750	1	2635	2	N	156					481
							172	9									
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	760	1	2608	2	N	26	187	1			320
							29	9									
06	4590	X	2827	-0-	-1763	-0-	747	1	2056	2	N	22	190	1			152
							24	9									
07	4743	X	3372	-0-	-1371	-0-	775	1	2512	2	N	77					229
							85	9									
08	4743	X	3348	-0-	-1395	-0-	763	1	2509	2	N	69					298
							76	9									

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24133	-0-	-1039	-0-	1045	1	22367	2	N	655	775	1			106
							721	9									
04	24360	X	23356	-0-	-1004	-0-	1020	1	21716	2	N	564	561	1			109
							620	9									
05	25172	X	22624	-0-	-2548	-0-	1009	1	21021	2	N	540	365	1			284
							594	9									
06	23910	X	19122	-0-	-4788	-0-	972	1	17563	2	N	534	581	1			237
							587	9									
07	24397	X	22836	-0-	-1561	-0-	1037	1	21276	2	N	475	528	1			184
							523	9									
08	24149	X	21790	-0-	-2359	-0-	1054	1	20220	2	N	469	382	1			271
							516	9									

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46593	X	44866	-0-	-1727	-0-	44560	2	306	9	N	278	357	1	49	8	106
04	43380	X	41949	-0-	-1431	-0-	4	1	41485	2	N	418	363	1	41	8	120
							460	9									
05	45601	X	40694	-0-	-4907	-0-	40294	2	400	9	N	364	361	1			123
06	44130	X	39502	-0-	-4628	-0-	2	1	39027	2	N	430	346	1	31	8	176
							473	9									
07	45601	X	41834	-0-	-3767	-0-	41249	2	585	9	N	532	546	1	62	8	100
08	44857	X	41320	-0-	-3537	-0-	40792	2	528	9	N	480	367	1	32	8	181

YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30977	X	30977	-0-	-0-	-0-	434	1	29905	2	N	580	506	1			290
							638	9									
04	28557	X	28557	-0-	-0-	-0-	420	1	27616	2	N	474	529	1			235
							521	9									
05	28277	X	28277	-0-	-0-	-0-	434	1	27294	2	N	499	525	1			209
							549	9									
06	27205	X	27205	-0-	-0-	-0-	420	1	26301	2	N	440	513	1			136
							484	9									
07	29395	X	29395	-0-	-0-	-0-	434	1	28457	2	N	458	354	1			240
							504	9									
08	28234	X	28234	-0-	-0-	-0-	434	1	27253	2	N	497	533	1			204
							547	9									

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15407	X	13573	-0-	-1834	-0-	437	1	12960	2	N	160	166	1			262
							176	9									
04	14910	X	13367	-0-	-1543	-0-	420	1	12814	2	N	121	180	1			203
							133	9									
05	15128	X	14509	-0-	-619	-0-	434	1	13921	2	N	140	181	1			162
							154	9									
06	14640	X	13297	-0-	-1343	-0-	420	1	12706	2	N	155	158	1			159
							171	9									
07	15128	X	12692	-0-	-2436	-0-	434	1	12078	2	N	164					323
							180	9									
08	14508	X	13348	-0-	-1160	-0-	434	1	12734	2	N	164	343	1			144
							180	9									

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					65
04	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					65
05	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10235	2	96	9	N	87					152
06	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					152
07	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					152
08	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	1089	1	15434	2	N	-0-					152

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	42625	X	32996	-0-	-9629	-0-	2018	1	30481	2	N	452	359	1			190
							497	9									
04	41250	X	31878	-0-	-9372	-0-	1932	1	29456	2	N	445	360	1			275
							490	9									
05	35774	X	32685	-0-	-3089	-0-	2052	1	30102	2	N	483	528	1			230
							531	9									
06	31920	X	30440	-0-	-1480	-0-	1977	1	27932	2	N	483	533	1			180
							531	9									
07	32984	X	29825	-0-	-3159	-0-	2021	1	27393	2	N	374	357	1			197
							411	9									
08	32984	X	19137	-0-	-13847	-0-	1029	1	17845	2	N	239	178	1			258
							263	9									

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210

03	69347	X	57886	-0-	-11461	-0-	56841	2	1045	9	N	950	1099	1			218
04	64950	X	53495	-0-	-11455	-0-	52564	2	931	9	N	846	887	1			177
05	64294	X	54333	-0-	-9961	-0-	53357	2	976	9	N	887	712	1			352
06	58530	X	51401	-0-	-7129	-0-	50466	2	935	9	N	850	915	1			287
07	59241	X	51270	-0-	-7971	-0-	50445	2	825	9	N	750	902	1			135
08	57877	X	53491	-0-	-4386	-0-	52464	2	1027	9	N	934	539	1			530

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496

03	57505	X	46943	-0-	-10562	-0-	46144	2	799	9	N	726	1024	1			150
04	53460	X	44279	-0-	-9181	-0-	43575	2	704	9	N	640	540	1			250
05	52855	X	41088	-0-	-11767	-0-	40464	2	624	9	N	567	539	1			278
06	48720	X	43379	-0-	-5341	-0-	42723	2	656	9	N	596	676	1			198
07	48825	X	45044	-0-	-3781	-0-	44420	2	624	9	N	567	708	1			57
08	46934	X	41135	-0-	-5799	-0-	40545	2	590	9	N	536	353	1			240

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 292611 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11641 - 15883

03	38595	X	27046	-0-	-11549	-0-	840	1	25820	2	N	351	368	1			90
							386	9									
04	35160	X	1302	-0-	-33858	-0-	1047	1	255	9	N	232	169	1			153
05	34348	X	26093	-0-	-8255	-0-	1078	1	24664	2	N	319	349	1			123
							351	9									
06	32850	X	26345	-0-	-6505	-0-	1050	1	24979	2	N	287	182	1			228
							316	9									
07	27032	X	25121	-0-	-1911	-0-	1046	1	23790	2	N	259	344	1			143
							285	9									
08	27032	X	NO RPT	-0-	-27032	-0-					N	NO RPT					143

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12074 - 19185

03	63395	X	49744	-0-	-13651	-0-	49003	2	741	9	N	674	739	1			140
04	66366	X	66366	-0-	-0-	-0-	65687	2	679	9	N	617	547	1			210
05	55645	X	44831	-0-	-10814	-0-	44161	2	670	9	N	609	531	1			288
06	50760	X	38470	-0-	-12290	-0-	37876	2	594	9	N	540	733	1			95
07	68572	X	32265	-0-	-36307	-0-	31755	2	510	9	N	464	324	1			235
08	68572	X	NO RPT	-0-	-68572	-0-					N	NO RPT					235

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

03	14B2 EXT	12	-0-	12	2056	12	3			N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

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

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

03	2108 X	2037	-0-	-71	-0-	2002	3	35	9	N	32					153
04	2040 X	1580	-0-	-460	-0-	1554	3	26	9	N	24					177
05	1705 X	1682	-0-	-23	-0-	1653	3	29	9	N	26					203
06	1980 N	1102	-0-	-878	-0-	1102	3			N	-0-					203
07	1643 N	1121	-0-	-522	-0-	1113	3	8	9	N	7					210
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	3	8	9	N	7					217

EHVI EXPLORATION, LLC 100475
LOTT 17-16-2H WELL #: 2H RRCID -> 295582 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 14538 PERF. N/A

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-

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

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	14B DENY	-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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. //CONT.// 191541
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	13857	X	11693	-0-	-2164	-0-	11575	3	118	9	N	107					210
04	13290	X	8052	-0-	-5238	-0-	7953	3	99	9	N	90	194	1			106
05	13733	X	10388	-0-	-3345	-0-	10221	3	167	9	N	152					258
06	14340	X	10589	-0-	-3751	-0-	10487	3	102	9	N	93	192	1			159
07	14818	X	10598	-0-	-4220	-0-	10467	3	131	9	N	119	198	1			80
08	11687	X	10411	-0-	-1276	-0-	10308	3	103	9	N	94					174

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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

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	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	3			N	-0-					82
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7320	3	9	9	N	8					90
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5814	3	20	9	N	18					108
06	6450	X	3752	-0-	-2698	-0-	3667	3	85	9	N	77					185
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6685	3	77	9	N	70	182	1			73
08	6665	X	5738	-0-	-927	-0-	5651	3	87	9	N	79	100	1			52

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	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					77
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	956	3	132	9	N	120					197
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1491	3	34	9	N	31	170	1			58
06	2100	N	1228	-0-	-872	-0-	1198	3	30	9	N	27					85
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1356	3	19	9	N	17					102
*08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1554	3	21	9	N	19	96	1			25

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	1771	N	718	-0-	-1053	-0-	31	1	687	2	N	-0-					143
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	30	1	657	2	N	-0-					143
05	744	N	660	-0-	-84	-0-	31	1	629	2	N	-0-					143
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	30	1	549	2	N	-0-					143
07	713	N	628	-0-	-85	-0-	31	1	597	2	N	-0-					143
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	31	1	572	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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	N	39					106
							43	9									
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	30	1	754	2	N	15					121
							17	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	31	1	746	2	N	5					126
							6	9									
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	27	1	646	2	N	21					147
							23	9									
07	837	N	753	-0-	-84	-0-	31	1	718	2	N	4					151
							4	9									
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	31	1	703	2	N	10					161
							11	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	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	31	1	1185	2	N	5					164
							6	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	30	1	1145	2	N	17					181
							19	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	18					199
							20	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	30	1	1150	2	N	11					210
							12	9									
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	31	1	1176	2	N	3	181	1			32
							3	9									
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	31	1	1162	2	N	10					42
							11	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

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	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	31	1	3264	2	N	82	200	1			111
							90	9									
04	3420	X	3294	-0-	-126	-0-	30	1	3186	2	N	71					182
							78	9									
05	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	31	1	3194	2	N	71					253
							78	9									
06	3600	X	3189	-0-	-411	-0-	30	1	3069	2	N	82	195	1			140
							90	9									
07	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	30	1	3100	2	N	110					250
							121	9									
08	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	31	1	3095	2	N	69					319
							76	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
OVERFLOW ENERGY, LLC //CONT.// 628574
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 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	3100	N	1110	-0-	-1990	258	1110	2			N	-0-					12
04	1324	N	1066	-0-	-258	-0-	1065	2	1	9	N	1					13
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1079	2	10	9	N	9					22
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			N	-0-					22
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1016	2	9	9	N	8					30
08	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-					30

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 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-

RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	939	-0-	-2161	258	930	2	9	9	N	8					65
04	1231	N	973	-0-	-258	-0-	970	2	3	9	N	3					68
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	N	2	58	1			12
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	N	3					15
07	992	N	940	-0-	-52	-0-	937	2	3	9	N	3					18
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					18

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1172	2	19	9	Y	17					42
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1068	2	8	9	Y	7					49
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	560	2	7	9	Y	6					55
06	1140	X	839	-0-	-301	-0-	831	2	8	9	Y	7	24	1			38
07	1178	X	810	-0-	-368	-0-	800	2	10	9	Y	9					47
08	1178	X	517	-0-	-661	-0-	508	2	9	9	Y	8					55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					1
04	1080	X	1060	-0-	-20	-0-	1060	2			Y	-0-					1
05	1116	X	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1110	X	530	-0-	-580	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	1147	X	687	-0-	-460	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
08	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-

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	310	X	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					11
04	450	X	268	-0-	-182	-0-	268	2			Y	-0-					11
05	465	X	320	-0-	-145	-0-	320	2			Y	-0-					11
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					11
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	311	2	20	9	Y	18					29
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	299	2	8	9	Y	7					36

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	1023	X	702	-0-	-321	-0-	690	2	12	9	Y	11					179
04	990	X	657	-0-	-333	-0-	638	2	19	9	Y	17	151	1			45
05	1023	X	741	-0-	-282	-0-	732	2	9	9	Y	8	38	1			15
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	556	2	15	9	Y	14					29
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	573	2	15	9	Y	14					43
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	411	2	10	9	Y	9					52

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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		268	-0-	268	586	268	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		397	-0-	397	983	396	2	1	9	Y	1					1

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	1426	X	675	-0-	-751	-0-	675	2			Y	-0-					6
04	1380	X	541	-0-	-839	-0-	540	2	1	9	Y	1					7
05	1426	X	1107	-0-	-319	-0-	1107	2			Y	-0-	6	1			1
06	900	X	192	-0-	-708	-0-	192	2			Y	-0-	1	5			-0-
07	806	X	790	-0-	-16	-0-	789	2	1	9	Y	1					1
08	1116	X	959	-0-	-157	-0-	959	2			Y	-0-					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	96	1	482	2	N	11	148	1			23
							12	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	85	1	471	2	N	4					27
							4	9									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	44	1	317	2	N	25	12	1			40
							28	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	N	5					45
							6	9									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	67	1	490	2	N	27					72
							30	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	297	2	N	-0-					72

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	310	X	239	-0-	-71	-0-	230	2	9	9	Y	8					89
04	300	X	277	-0-	-23	-0-	263	2	14	9	Y	13	66	1			36
05	465	X	302	-0-	-163	-0-	291	2	11	9	Y	10	33	1			13
06	450	X	310	-0-	-140	-0-	296	2	14	9	Y	13					26
07	465	X	189	-0-	-276	-0-	182	2	7	9	Y	6					32
08	310	X	218	-0-	-92	-0-	206	2	12	9	Y	11	24	1			19

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	775	X	624	-0-	-151	-0-	624	2			Y	-0-					61
04	750	X	411	-0-	-339	-0-	411	2			Y	-0-					61
05	775	X	666	-0-	-109	-0-	666	2			Y	-0-					61
06	630	X	410	-0-	-220	-0-	410	2			Y	-0-					61
07	620	X	605	-0-	-15	-0-	605	2			Y	-0-					61
08	651	X	486	-0-	-165	-0-	486	2			Y	-0-					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	7688	X	5552	-0-	-2136	-0-	943	1	4509	2	Y	91	141	1			86
							100	9									
04	7440	X	4262	-0-	-3178	-0-	849	1	3329	2	Y	76					162
							84	9									
05	7192	X	5710	-0-	-1482	-0-	1034	1	4601	2	Y	68	135	1			95
							75	9									
06	6810	X	5902	-0-	-908	-0-	993	1	4825	2	Y	76	42	1			129
							84	9									
07	7037	X	5426	-0-	-1611	-0-	995	1	4356	2	Y	68	105	1			92
							75	9									
08	5704	X	3316	-0-	-2388	-0-	1033	1	2226	2	Y	52	113	1			31
							57	9									

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	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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					187
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					187
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					187
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					187
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					187
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					187

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

03	279	X	164	-0-	-115	-0-	152	2	12	9	Y	11					93
04	210	X	171	-0-	-39	-0-	163	2	8	9	Y	7	68	1			32
05	217	X	213	-0-	-4	-0-	212	2	1	9	Y	1					33
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2					35
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	2	7	9	Y	6					41
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	136	2	1	9	Y	1					42

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

03	527	X	319	-0-	-208	-0-	318	2	1	9	Y	1					69
04	510	X	189	-0-	-321	-0-	185	2	4	9	Y	4	40	1			33
05	868	X	3	-0-	-865	-0-	1	2	2	9	Y	2	25	1			10
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					10
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					10
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					10

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

03	372	N	169	-0-	-203	-0-	169	2			Y	-0-					116
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-	22	1			94
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					94
06	360	X	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-					94
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					94
08	434	X	334	-0-	-100	-0-	334	2			Y	-0-					94

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

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-

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	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-

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	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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	222	-0-	-336	-0-	198	2	24	9	Y	22					147
04	390	X	327	-0-	-63	-0-	326	2	1	9	Y	1	114	1			34
05	558	X	369	-0-	-189	-0-	365	2	4	9	Y	4	35	1			3
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1					4
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	Y	3					7
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	Y	2	6	1			3

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

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

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

VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	83	2	13	9	N	12					132
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3	97	1			38
05	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					38
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					38
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					38
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					38

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			-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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	285	2	15	9	Y	14					140
04	480	X	37	-0-	-443	-0-	37	2			Y	-0-					140
05	496	X	23	-0-	-473	-0-	23	2			Y	-0-					140
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	461	2	45	9	Y	41					181
07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	552	2	15	9	Y	14	167	1			28
08	383	X	383	-0-	-0-	-0-	359	2	24	9	Y	22					50

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		25	-0-	25	33	25	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		32	-0-	32	65	32	2			Y	-0-					-0-
07	96	X	31	-0-	-65	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 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	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 #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 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	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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	241	-0-	-7	-0-	223	2	18	9	Y	16	30	1			39
04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	273	2	21	9	Y	19	39	1			19
05	341	X	296	-0-	-45	-0-	249	2	47	9	Y	43	42	1			20
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	211	2	35	9	Y	32					52
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	222	2	59	9	Y	54	65	1			41
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	207	2	45	9	Y	41	70	1			12

PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 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	496	X	200	-0-	-296	-0-	199	2	1	9	Y	1					84
04	480	X	249	-0-	-231	-0-	247	2	2	9	Y	2	45	1			41
05	496	X	463	-0-	-33	-0-	450	2	13	9	Y	12					53
06	330	X	139	-0-	-191	-0-	136	2	3	9	Y	3	35	1			21
07	341	X	316	-0-	-25	-0-	307	2	9	9	Y	8					29
08	465	X	244	-0-	-221	-0-	237	2	7	9	Y	6					35

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 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	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 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	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	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-

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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					57
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					57
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					57
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					57
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					121
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			Y	-0-					121
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-	3	5			118
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					118
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	259	2	20	9	Y	18					136
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1					137

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	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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	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-

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

03	620	N	545	-0-	-75	-0-	536	2	9	9	Y	8					117
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	541	2	101	9	Y	92	81	1			128
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	619	2	123	9	Y	112					240
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	509	2	10	9	Y	9	183	1			66
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					66
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			Y	-0-					66

WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	841	2	19	9	Y	17					66
04	570	X	510	-0-	-60	-0-	510	2			Y	-0-					66
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	670	2	90	9	Y	82					148
06	840	X	291	-0-	-549	-0-	289	2	2	9	Y	2	103	1			47
07	868	X	483	-0-	-385	-0-	483	2			Y	-0-					47
08	868	X	636	-0-	-232	-0-	630	2	6	9	Y	5					52

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					26
04	810	X	175	-0-	-635	-0-	173	2	2	9	Y	2	25	1			3
05	465	X	154	-0-	-311	-0-	154	2			Y	-0-					3
06	T. A.		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					3
07	T. A.		43	-0-	43	136	43	2			Y	-0-					3
08	T. A.		428	-0-	428	564	428	2			Y	-0-					3

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					165
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	875	2	51	9	Y	46	156	1			55
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	Y	6					61
06	T. A.		782	-0-	782	782	782	2			Y	-0-					61
07	T. A.		624	-0-	624	1406	624	2			Y	-0-					61
08	T. A.		670	-0-	670	2076	670	2			Y	-0-					61

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	545	2	26	9	Y	24					103
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	769	2	22	9	Y	20					123
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	374	2	14	9	Y	13					136
06	540	X	61	-0-	-479	-0-	58	2	3	9	Y	3	59	1			80
07	806	X	191	-0-	-615	-0-	182	2	9	9	Y	8					88
08	806	X	283	-0-	-523	-0-	276	2	7	9	Y	6					94

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

03	372	N	336	-0-	-36	-0-	329	2	7	9	Y	6					79
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	363	2	13	9	Y	12					91
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	331	2	19	9	Y	17	86	1			22
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	193	2	3	9	Y	3					25
07	403	N	242	-0-	-161	-0-	229	2	13	9	Y	12					37
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	532	2	14	9	Y	13					50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

03	1107	N	746	-0-	-361	-0-	744	2	2	9	Y	2					40
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	603	2	44	9	Y	40					80
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	687	2	47	9	Y	43					123
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	620	2	34	9	Y	31	137	1			17
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					17
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					17

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

03	434	X	330	-0-	-104	-0-	328	2	2	9	Y	2	196	1			60
04	420	X	181	-0-	-239	-0-	178	2	3	9	Y	3					63
05	434	X	284	-0-	-150	-0-	284	2			Y	-0-	40	1			23
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	301	2	10	9	Y	9					32
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	490	2	14	9	Y	13					45
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	279	2	13	9	Y	12					57

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	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-

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	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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-	9	1			-0-
04	420	X	333	-0-	-87	-0-	326	2	7	9	Y	6					6
05	622	X	622	-0-	-0-	-0-	600	2	22	9	Y	20	19	1			7
06	420	X	321	-0-	-99	-0-	314	2	7	9	Y	6					13
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	540	2	9	9	Y	8					21
08	620	X	498	-0-	-122	-0-	492	2	6	9	Y	5					26

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	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-

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	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-

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	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-

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

03	1674	X	1226	-0-	-448	-0-	1186	2	40	9	Y	36	173	1			129
04	1620	X	891	-0-	-729	-0-	878	2	13	9	Y	12	107	1			34
05	1674	X	1295	-0-	-379	-0-	1249	2	46	9	Y	42					76
06	1380	X	1182	-0-	-198	-0-	1143	2	39	9	Y	35					111
07	1240	X	1107	-0-	-133	-0-	1078	2	29	9	Y	26					137
08	1302	X	1247	-0-	-55	-0-	1229	2	18	9	Y	16	128	1			25

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	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-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	5	1			13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	433	-0-	-32	-0-	431	2	2	9	Y	2					101
04	450	X	244	-0-	-206	-0-	243	2	1	9	Y	1	43	1			59
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	619	2	10	9	Y	9	19	1			49
06	420	N	269	-0-	-151	-0-	261	2	8	9	Y	7	31	1			25
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	403	2	11	9	Y	10					35
08	620	N	359	-0-	-261	-0-	351	2	8	9	Y	7					42

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	720	-0-	-117	-0-	710	2	10	9	Y	9					53
04	810	X	722	-0-	-88	-0-	718	2	4	9	Y	4					57
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	Y	7	41	1			23
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	Y	5					28
07	992	X	930	-0-	-62	-0-	923	2	7	9	Y	6					34
08	1240	X	928	-0-	-312	-0-	920	2	8	9	Y	7					41

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 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-					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 #: 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	197	2	24	9	N	22					82
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	138	2	17	9	N	15					97
05	341	N	85	-0-	-256	-0-	77	2	8	9	N	7					104
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					104
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	209	2	14	9	N	13					117
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	456	2	34	9	N	31					148

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	155	N	109	-0-	-46	-0-	101	2	8	9	Y	7					124
04	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	2			Y	-0-					124
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-	52	1			72
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					72
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					73
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	114	2	4	9	Y	4					77

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	72	1			34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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		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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

03	3100	N	992	-0-	-2108	515	859	2	133	9	Y	121	165	1			281
04	1262	N	747	-0-	-515	-0-	667	2	80	9	Y	73	250	1			104
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	646	2	147	9	Y	134	133	1			105
06	960	N	388	-0-	-572	-0-	319	2	69	9	Y	63					168
07	775	N	558	-0-	-217	-0-	504	2	54	9	Y	49	126	1			91
08	806	N	308	-0-	-498	-0-	307	2	1	9	Y	1	80	1			12

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

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

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

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-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

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-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

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-

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	682	N	570	-0-	-112	-0-	564	2	6	9	N	5					57
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					57
05	403	N	275	-0-	-128	-0-	266	2	9	9	N	8					65
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					65
07	527	N	334	-0-	-193	-0-	332	2	2	9	N	2					67
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					67

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	27	1			27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

03	DLQ G-10	1308	-0-	1308	6638	1271	2	37	9	Y	34	196	1			178
04	DLQ G-10	525	-0-	525	7163	507	2	18	9	Y	16					194
05	DLQ G-10	747	-0-	747	7910	703	2	44	9	Y	40	102	1			132
06	9563	X	1653	-0-	-7910	-0-	1578	2	75	9	Y	68					200
07	1736	X	927	-0-	-809	-0-	909	2	18	9	Y	16	171	1			45
08	1302	X	1097	-0-	-205	-0-	1069	2	28	9	Y	25					70

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			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

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

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

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3100	N	2272	-0-	-828	5628	2272	2			N	-0-					18
04	3000	N	2106	-0-	-894	4734	2102	2	4	9	N	4					22
05	3100	N	2137	-0-	-963	3771	2137	2			N	-0-					22
06	3000	N	1830	-0-	-1170	2601	1830	2			N	-0-					22
07	3100	N	2134	-0-	-966	1635	2122	2	12	9	N	11					33
08	3100	N	2135	-0-	-965	670	2118	2	17	9	N	15					48

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

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-

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

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-

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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					117
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					117
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	91	1			26
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	2	1	9	N	1					27
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	966	2	12	9	N	11					38
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1003	2	10	9	N	9					47

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	109	1			76
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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	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-

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	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 #: 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	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-

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	4588	X	3206	-0-	-1382	-0-	870 66	1 9	2270	2	Y	60	93	1			57
04	3960	X	3104	-0-	-856	-0-	850 56	1 9	2198	2	Y	51					108
05	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	873 50	1 9	2562	2	Y	45	90	1			63
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	847 57	1 9	2610	2	Y	52	28	1			87
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	878 51	1 9	2396	2	Y	46	70	1			63
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	857 39	1 9	2630	2	Y	35	78	1			20

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	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 #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	1			37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 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	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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 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	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-

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 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	1054	X	994	-0-	-60	-0-	982	2	12	9	Y	11					64
04	1020	X	495	-0-	-525	-0-	467	2	28	9	Y	25					89
05	930	X	889	-0-	-41	-0-	869	2	20	9	Y	18					107
06	960	X	435	-0-	-525	-0-	429	2	6	9	Y	5					112
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	10	89	1			33
08	992	X	698	-0-	-294	-0-	697	2	1	9	Y	1					34

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	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					142
04	570	X	286	-0-	-284	-0-	284	2	2	9	Y	2					144
05	589	X	450	-0-	-139	-0-	450	2			Y	-0-	97	1			47
06	600	X	516	-0-	-84	-0-	515	2	1	9	Y	1					48
07	620	X	384	-0-	-236	-0-	377	2	7	9	Y	6					54
08	620	X	567	-0-	-53	-0-	558	2	9	9	Y	8					62

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

03	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1082	2	44	9	Y	40	184	1			73
04	1080	X	544	-0-	-536	-0-	530	2	14	9	Y	13					86
05	1116	X	1074	-0-	-42	-0-	1067	2	7	9	Y	6	54	1			38
06	1080	X	409	-0-	-671	-0-	402	2	7	9	Y	6					44
07	1116	X	740	-0-	-376	-0-	729	2	11	9	Y	10					54
08	1116	X	554	-0-	-562	-0-	546	2	8	9	Y	7					61

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

03	930	X	586	-0-	-344	-0-	580	2	6	9	Y	5					100
04	810	X	706	-0-	-104	-0-	700	2	6	9	Y	5					105
05	922	X	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	Y	15	100	1			20
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					20
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	710	2	29	9	Y	26					46
08	930	N	766	-0-	-164	-0-	740	2	26	9	Y	24					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

03	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1398	2	9	9	Y	8					75
04	960	X	779	-0-	-181	-0-	775	2	4	9	Y	4					79
05	1395	X	1300	-0-	-95	-0-	1292	2	8	9	Y	7	57	1			29
06	1350	X	1014	-0-	-336	-0-	1011	2	3	9	Y	3					32
07	1395	X	1246	-0-	-149	-0-	1243	2	3	9	Y	3					35
08	1395	X	962	-0-	-433	-0-	954	2	8	9	Y	7					42

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		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-

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		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-

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		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-

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		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-

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

03	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					79
04	90	X	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-	42	1			37
05	93	X	63	-0-	-30	-0-	49	2	14	9	Y	13	23	1			27
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					27
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					27
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 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-					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

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

03	775	X	617	-0-	-158	-0-	610	2	7	9	Y	6	26	1			20
04	690	X	418	-0-	-272	-0-	416	2	2	9	Y	2	16	1			6
05	713	X	648	-0-	-65	-0-	639	2	9	9	Y	8					14
06	690	X	404	-0-	-286	-0-	396	2	8	9	Y	7					21
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	Y	5					26
08	651	X	506	-0-	-145	-0-	504	2	2	9	Y	2	24	1			4

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

03	961	X	833	-0-	-128	-0-	814	2	19	9	Y	17					118
04	1170	X	969	-0-	-201	-0-	955	2	14	9	Y	13	87	1			44
05	1209	X	892	-0-	-317	-0-	879	2	13	9	Y	12	38	1			18
06	1170	X	1049	-0-	-121	-0-	1026	2	23	9	Y	21					39
07	992	X	631	-0-	-361	-0-	623	2	8	9	Y	7					46
08	992	X	592	-0-	-400	-0-	591	2	1	9	Y	1	27	1			20

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		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-

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		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-

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

03		DLQ G-10	90	-0-	90	636	68	2	22	9	Y	20					67
04		DLQ G-10	36	-0-	36	672	29	2	7	9	Y	6					73
05		DLQ G-10	245	-0-	245	917	231	2	14	9	Y	13					86
06	941	N	24	-0-	-917	-0-	21	2	3	9	Y	3					89
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	44	2	9	9	Y	8					97
08	248	N	38	-0-	-210	-0-	29	2	9	9	Y	8	54	1			51

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 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	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-

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	696	-0-	-1009	-0-	689	2	7	9	Y	6					108
04	1650	X	297	-0-	-1353	-0-	291	2	6	9	Y	5	87	1			26
05	1705	X	920	-0-	-785	-0-	905	2	15	9	Y	14					40
06	690	X	354	-0-	-336	-0-	351	2	3	9	Y	3					43
07	682	X	630	-0-	-52	-0-	617	2	13	9	Y	12					55
08	930	X	742	-0-	-188	-0-	736	2	6	9	Y	5					60

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	1294	-0-	-194	-0-	1282	2	12	9	Y	11					179
04	1440	X	1145	-0-	-295	-0-	1126	2	19	9	Y	17	151	1			45
05	1271	X	1259	-0-	-12	-0-	1250	2	9	9	Y	8	38	1			15
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1130	2	15	9	Y	14					29
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1166	2	15	9	Y	14					43
08	1271	N	987	-0-	-284	-0-	977	2	10	9	Y	9					52

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	527	X	383	-0-	-144	-0-	379	2	4	9	Y	4					87
04	600	X	394	-0-	-206	-0-	394	2			Y	-0-					87
05	620	X	382	-0-	-238	-0-	381	2	1	9	Y	1	37	1			51
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					51
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					51
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	346	2	6	9	Y	5					56

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 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		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-

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	596	-0-	-55	-0-	583	2	13	9	Y	12					60
04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	816	2	3	9	Y	3	43	1			20
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	Y	1					21
06	690	X	577	-0-	-113	-0-	573	2	4	9	Y	4					25
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	Y	3					28
08	837	X	816	-0-	-21	-0-	815	2	1	9	Y	1					29

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 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-					-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-

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		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-

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	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1030	2	15	9	Y	14					14
05	1240	X	1118	-0-	-122	-0-	1085	2	33	9	Y	30	20	1			24
06	1200	X	888	-0-	-312	-0-	874	2	14	9	Y	13					37
07	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1475	2	37	9	Y	34					71
08	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1336	2	31	9	Y	28	72	1			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	217	N	82	-0-	-135	-0-	80	2	2	9	Y	2					182
04	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	2			Y	-0-	109	1			73
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	192	2	19	9	Y	17					90
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	56	2	4	9	Y	4	61	1			33
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3					36
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	105	2	2	9	Y	2					38

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	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	14B2	EXT	-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

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	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					40
04	420	X	374	-0-	-46	-0-	372	2	2	9	Y	2					42
05	589	X	122	-0-	-467	-0-	120	2	2	9	Y	2	30	1			14
06	570	X	503	-0-	-67	-0-	501	2	2	9	Y	2					16
07	589	X	394	-0-	-195	-0-	394	2			Y	-0-					16
08	527	X	333	-0-	-194	-0-	333	2			Y	-0-					16

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	657	X	657	-0-	-0-	-0-	635	2	22	9	Y	20					219
04	600	X	330	-0-	-270	-0-	328	2	2	9	Y	2	140	1			81
05	682	X	247	-0-	-435	-0-	247	2			Y	-0-					81
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1					82
07	682	X	635	-0-	-47	-0-	621	2	14	9	Y	13					95
08	651	X	593	-0-	-58	-0-	569	2	24	9	Y	22					117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					84
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					84
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	61	1			26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

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-

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					40
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					40
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					40
06	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	2			Y	-0-					40
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			Y	-0-					40
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					40

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	81	1			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

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

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					42
04	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			Y	-0-					42
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-					42
06	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			Y	-0-					42
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	148	2	22	9	Y	20					62
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	146	2	61	9	Y	55					117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1292	-0-	-1808	238	1264	2	28	9	N	25					69
04	1461	N	1223	-0-	-238	-0-	1223	2			N	-0-					69
05	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	1155	2	13	9	N	12					81
06	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1154	2	2	9	N	2					83
07	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			N	-0-					83
08	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1022	2	18	9	N	16					99

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	325	2	13	9	N	12					87
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	261	2	7	9	N	6					93
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-	68	1			25
06	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					25
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	200	2	9	9	N	8					33
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					33

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					65
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					65
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					65
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					65
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					65
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					65

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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-					-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-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

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

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	668	2	15	9	Y	14					60
04	540	X	385	-0-	-155	-0-	379	2	6	9	Y	5					65
05	651	X	453	-0-	-198	-0-	447	2	6	9	Y	5					70
06	660	X	228	-0-	-432	-0-	224	2	4	9	Y	4					74
07	682	X	582	-0-	-100	-0-	576	2	6	9	Y	5					79
08	682	X	654	-0-	-28	-0-	650	2	4	9	Y	4	43	1			40

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

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

WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

03	465	N	401	-0-	-64	-0-	398	2	3	9	N	3					132
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	260	2	7	9	N	6	95	1			43
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					43
06	390	N	123	-0-	-267	-0-	123	2			N	-0-					43
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	286	2	8	9	N	7					50
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	368	2	8	9	N	7					57

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	252	2	79	9	Y	72					230
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-	184	1			46
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	5			44
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					44
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	557	2	50	9	Y	45					89
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	644	2	28	9	Y	25					114

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
04	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-	98	1			62
05	14B2 EXT		25	-0-	25	33	25	2			Y	-0-					62
06	14B2 EXT		32	-0-	32	65	32	2			Y	-0-					62
07	96	X	31	-0-	-65	-0-	31	2			Y	-0-					62
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					62

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

03	3100	N	2244	-0-	-856	7074	2244	2			N	-0-					32
04	3000	N	2193	-0-	-807	6267	1997	2	196	9	N	178	177	1			33
05	3100	N	2065	-0-	-1035	5232	2014	2	51	9	N	46					79
06	3000	N	2092	-0-	-908	4324	2092	2			N	-0-					79
07	3100	N	2109	-0-	-991	3333	2020	2	89	9	N	81					160
08	3100	N	2195	-0-	-905	2428	2044	2	151	9	N	137	236	1			61

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

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

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

03	2602	N	1011	-0-	-1591	-0-	960	2	51	9	N	46	200	1			129
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	557	2	51	9	N	46					175
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1225	2	24	9	N	22					197
06	930	N	823	-0-	-107	-0-	821	2	2	9	N	2					199
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	924	2	26	9	N	24					223
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	773	2	25	9	N	23	143	1			103

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

03	945	X	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	4	1	1			3
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	Y	2					5
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1164	2	4	9	Y	4	2	1			7
06	900	X	781	-0-	-119	-0-	775	2	6	9	Y	5					12
07	930	X	626	-0-	-304	-0-	626	2			Y	-0-	9	1			3
08	1178	X	785	-0-	-393	-0-	783	2	2	9	Y	2					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 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	310	X	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					130
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9	Y	9	107	1			32
05	403	X	206	-0-	-197	-0-	189	2	17	9	Y	15					47
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					47
07	403	X	179	-0-	-224	-0-	170	2	9	9	Y	8					55
08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	602	2	41	9	Y	37					92

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 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-					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 WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 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	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	120					136
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	114	1			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	357	2	19	9	N	17					110
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	239	2	11	9	N	10					120
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	781	2	17	9	N	15					135
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	363	2	21	9	N	19	101	1			53
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	2	8	9	N	7					60
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	277	2	13	9	N	12					72

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	133	-0-	-146	-0-	133	2			Y	-0-					36
04	270	X	100	-0-	-170	-0-	100	2			Y	-0-					36
05	279	X	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					36
06	120	X	37	-0-	-83	-0-	37	2			Y	-0-					36
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					36
08	217	X	135	-0-	-82	-0-	135	2			Y	-0-					36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					39
04	210	X	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					39
05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	184	2	41	9	N	37	46	1			30
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					30
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					30
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					30

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	3100	N	1514	-0-	-1586	4553	1514	2			N	-0-					97
04	3000	N	1494	-0-	-1506	3047	1444	2	50	9	N	45					142
05	3100	N	1774	-0-	-1326	1721	1756	2	18	9	N	16	128	1			30
06	3000	N	1470	-0-	-1530	191	1470	2			N	-0-					30
07	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1432	2	20	9	N	18					48
08	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	1589	2	8	9	N	7					55

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	3100	N	1118	-0-	-1982	917	1100	2	18	9	N	16					97
04	2100	N	1183	-0-	-917	-0-	1175	2	8	9	N	7					104
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	N	15	98	1			21
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1156	2	4	9	N	4					25
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1070	2	6	9	N	5					30
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	947	2	9	9	N	8					38

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

03	558	X	534	-0-	-24	-0-	524	2	10	9	Y	9					121
04	540	X	227	-0-	-313	-0-	221	2	6	9	Y	5					126
05	558	X	515	-0-	-43	-0-	504	2	11	9	Y	10	62	1			74
06	510	N	210	-0-	-300	-0-	203	2	7	9	Y	6	35	5			45
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	192	2	3	9	Y	3					48
08	527	N	141	-0-	-386	-0-	135	2	6	9	Y	5					53

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

03	3100	N	1371	-0-	-1729	3323	1365	2	6	9	N	5					43
04	3000	N	1760	-0-	-1240	2083	1749	2	11	9	N	10					53
05	3100	N	1599	-0-	-1501	582	1595	2	4	9	N	4	30	1			27
06	2120	N	1538	-0-	-582	-0-	1538	2			N	-0-					27
07	1767	N	1428	-0-	-339	-0-	1422	2	6	9	N	5					32
08	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1510	2			N	-0-					32

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

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

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					22
04	420	N	125	-0-	-295	-0-	124	2	1	9	Y	1					23
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-	4	1			19
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	152	2	1	9	Y	1	17	5			3
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					3
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 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	1709	N	697	-0-	-1012	-0-	684	2	13	9	N	12					56
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	697	2	15	9	N	14					70
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					70
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	569	2	2	9	N	2	65	1			7
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	N	4					11
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	N	5					16

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	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

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	N	2					17
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					17
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	N	3					20
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	387	2	4	9	N	4					24
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					24
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	448	2	7	9	N	6					30

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	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-

PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	28	1			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9	1			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

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

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

03	2003	N	772	-0-	-1231	-0-	771	2	1	9	N	1					89
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	2			N	-0-					89
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5					94
06	750	N	501	-0-	-249	-0-	500	2	1	9	N	1					95
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	941	2	6	9	N	5					100
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1					101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455																	
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7	9	N	6					170
04	626	X	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	N	8	99	1			79
05	634	X	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	N	3					82
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	N	15					97
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	518	2	11	9	N	10					107
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	591	2	13	9	N	12					119
RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960																	
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					8
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	524	2	13	9	N	12					20
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					20
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	483	2	24	9	N	22					42
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3					45
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					45
JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372																	
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-
PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104																	
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	137	2	8	9	N	7					52
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					52
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	32	2	1	9	N	1	33	1			20
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					20
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352																	
03	279	X	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					39
04	270	X	156	-0-	-114	-0-	155	2	1	9	Y	1					40
05	279	X	71	-0-	-208	-0-	68	2	3	9	Y	3	27	1			16
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	Y	2					18
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					18
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					18
CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746																	
03	3100	N	1906	-0-	-1194	5637	1887	2	19	9	Y	17					50
04	3000	N	1865	-0-	-1135	4502	1837	2	28	9	Y	25	64	1			11
05	3100	N	1790	-0-	-1310	3192	1786	2	4	9	Y	4					15
06	3000	N	1799	-0-	-1201	1991	1795	2	4	9	Y	4					19
07	3100	N	1576	-0-	-1524	467	1576	2			Y	-0-					19
08	2031	N	1564	-0-	-467	-0-	1561	2	3	9	Y	3					22
DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500																	
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-	28	1			65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 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	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

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1471					N	-0-					70
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					70
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-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

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

03	1697	N	783	-0-	-914	-0-	727	2	56	9	N	51					108
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17	9	N	15	101	1			22
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	N	8					30
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	758	2	30	9	N	27					57
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	777	2	7	9	N	6					63
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	891	2	19	9	N	17					80

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

03	4030	X	3771	-0-	-259	-0-	3708	2	63	9	N	57	124	1			15
04	3780	X	3336	-0-	-444	-0-	3334	2	2	9	N	2					17
05	3875	X	3386	-0-	-489	-0-	3379	2	7	9	N	6					23
06	3750	X	3115	-0-	-635	-0-	3109	2	6	9	N	5					28
07	3875	X	3475	-0-	-400	-0-	3473	2	2	9	N	2					30
08	3782	X	3289	-0-	-493	-0-	3234	2	55	9	N	50	80	1			-0-

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					62
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	279	2	22	9	N	20					82
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	287	2	25	9	N	23					105
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					105
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					105
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					105

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

03	682	N	363	-0-	-319	-0-	363	2			N	-0-					60
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					60
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					60
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	N	2	39	1			23
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					23
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					23

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

03	3100	N	1801	-0-	-1299	3762	1682	2	119	9	N	108	51	1			132
04	3000	N	1760	-0-	-1240	2522	1726	2	34	9	N	31	76	1			87
05	3100	N	1766	-0-	-1334	1188	1731	2	35	9	N	32	71	1			48
06	2869	N	1681	-0-	-1188	-0-	1659	2	22	9	N	20					68
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1887	2	13	9	N	12					80
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1916	2	11	9	N	10					90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1206	2	21	9	N	19					67
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1310	2	28	9	N	25					92
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1					93
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1298	2	30	9	N	27					120
07	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1249	2			N	-0-					120
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1343	2	14	9	N	13					133

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

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-	33	1			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

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	N	3					87
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	563	2	12	9	N	11					98
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	2	3	9	N	3					101
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1					102
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					102
08	651	N	362	-0-	-289	-0-	361	2	1	9	N	1					103

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					60
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					60
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					60
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					60
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			Y	-0-					60
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	315	2	58	9	Y	53					113

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

03	3100	N	651	-0-	-2449	45	651	2			N	-0-					48
04	1020	N	353	-0-	-667	-0-	353	2			N	-0-					48
05	1054	N	175	-0-	-879	-0-	175	2			N	-0-					48
06	630	N	245	-0-	-385	-0-	245	2			N	-0-					48
07	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	2			N	-0-					48
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

03	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					101
04	720	N	457	-0-	-263	-0-	457	2			N	-0-					101
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	498	2	13	9	N	12	90	1			23
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					23
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					23
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	632	2	10	9	N	9					32

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3100	N	1141	-0-	-1959	1368	1141	2			N	-0-					45
04	2551	N	1183	-0-	-1368	-0-	1174	2	9	9	N	8					53
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3					56
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					61
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	949	2	22	9	N	20					81
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3					84

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	3100	N	1386	-0-	-1714	2052	1380	2	6	9	N	5					83
04	3000	N	1337	-0-	-1663	389	1301	2	36	9	N	33	89	1			27
05	1874	N	1485	-0-	-389	-0-	1482	2	3	9	N	3					30
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1502	2	13	9	N	12					42
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5					47
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1707	2	7	9	N	6					53

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	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 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	701	N	491	-0-	-210	-0-	491	2			N	-0-					37
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	607	2	6	9	N	5					42
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	615	2	10	9	N	9	18	1			33
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					33
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					33
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					33

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	3035	N	870	-0-	-2165	-0-	857	2	13	9	N	12					87
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	850	2	9	9	N	8					95
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	785	2	10	9	N	9	74	1			30
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	688	2	10	9	N	9					39
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	950	2	17	9	N	15					54
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	N	13	40	1			27

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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					53
04	840	N	565	-0-	-275	-0-	550	2	15	9	N	14					67
05	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	2			N	-0-	49	1			18
06	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					18
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					18
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	467	2	13	9	N	12					30

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	2488	N	702	-0-	-1786	-0-	702	2			N	-0-					69
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	599	2			N	-0-					69
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	597	2	8	9	N	7	41	1			35
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					35
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					35
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1848	-0-	-1252	3453	1840	2	8	9	N	7					108
04	3000	N	1939	-0-	-1061	2392	1933	2	6	9	N	5					113
05	3100	N	1330	-0-	-1770	622	1330	2			N	-0-	88	1			25
06	1952	N	1330	-0-	-622	-0-	1321	2	9	9	N	8					33
07	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1313	2	8	9	N	7					40
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1400	2	8	9	N	7					47

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2302	N	778	-0-	-1524	-0-	778	2			N	-0-					37
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					37
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					37
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					37
07	899	N	775	-0-	-124	-0-	773	2	2	9	N	2					39
08	868	N	774	-0-	-94	-0-	773	2	1	9	N	1					40

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2338	N	872	-0-	-1466	-0-	853	2	19	9	N	17					102
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	784	2	13	9	N	12	87	1			27
05	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					27
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					27
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	870	2	25	9	N	23					50
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	863	2	36	9	N	33					83

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1508	-0-	-1592	3741	1463	2	45	9	N	41					143
04	3000	N	1622	-0-	-1378	2363	1604	2	18	9	N	16	104	1			55
05	3100	N	1694	-0-	-1406	957	1641	2	53	9	N	48					103
06	2556	N	1599	-0-	-957	-0-	1599	2			N	-0-					103
07	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1573	2	54	9	N	49					152
08	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-	124	1			28

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1183	-0-	-1917	1278	1175	2	8	9	N	7	144	1			38
04	2476	N	1198	-0-	-1278	-0-	1198	2			N	-0-					38
05	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1112	2	19	9	N	17					55
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1102	2	2	9	N	2					57
07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1168	2	29	9	N	26					83
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1130	2	14	9	N	13	68	1			28

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1124	-0-	-1976	1858	1124	2			N	-0-					125
04	2961	N	1103	-0-	-1858	-0-	1103	2			N	-0-					125
05	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1126	2			N	-0-					125
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	2	9	N	2					127
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1087	2	6	9	N	5	112	1			20
08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1075	2	14	9	N	13					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	403	N	214	-0-	-189	-0-	211	2	3	9	N	3					90
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	133	2	8	9	N	7	78	1			19
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					19
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					19
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					19

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

03	3100	N	1077	-0-	-2023	364	1077	2			N	-0-					44
04	1245	N	881	-0-	-364	-0-	881	2			N	-0-					44
05	1116	N	880	-0-	-236	-0-	879	2	1	9	N	1					45
06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	881	2	33	9	N	30					75
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					75
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	857	2	17	9	N	15					90

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

03	3100	N	1620	-0-	-1480	4515	1596	2	24	9	N	22					97
04	3000	N	2295	-0-	-705	3810	2267	2	28	9	N	25					122
05	3100	N	2627	-0-	-473	3337	2604	2	23	9	N	21					143
06	3000	N	2690	-0-	-310	3027	2664	2	26	9	N	24					167
07	3100	N	2832	-0-	-268	2759	2806	2	26	9	N	24	143	1			48
08	3100	N	2909	-0-	-191	2568	2883	2	26	9	N	24					72

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

03	1731	N	634	-0-	-1097	-0-	608	2	26	9	N	24					101
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	2	6	9	N	5					106
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1173	2	20	9	N	18	94	1			30
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	531	2	7	9	N	6					36
07	620	N	525	-0-	-95	-0-	512	2	13	9	N	12					48
08	620	N	461	-0-	-159	-0-	458	2	3	9	N	3					51

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					45
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					45
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	431	2	66	9	N	60	85	1			20
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					20
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					20
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					20

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

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

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					26
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					26
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

03	2712	N	981	-0-	-1731	-0-	953	2	28	9	N	25	193	1			52
04	990	N	986	-0-	-4	-0-	966	2	20	9	N	18					70
05	1054	N	948	-0-	-106	-0-	929	2	19	9	N	17					87
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	865	2	34	9	N	31					118
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	990	2	22	9	N	20					138
08	961	N	891	-0-	-70	-0-	872	2	19	9	N	17					155

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

03	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			Y	-0-					33
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					33
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	579	2	73	9	Y	66	84	1			15
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					15
07	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	2			Y	-0-					15
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			Y	-0-					15

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

03	1601	N	784	-0-	-817	-0-	784	2			N	-0-					76
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	731	2	28	9	N	25					101
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	772	2	4	9	N	4					105
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	776	2	13	9	N	12					117
07	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-	62	1			55
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	N	10					65

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

03	3100	N	1123	-0-	-1977	308	1095	2	28	9	N	25					180
04	1364	N	1056	-0-	-308	-0-	1056	2			N	-0-	147	1			33
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1125	2	21	9	N	19					52
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1149	2	29	9	N	26					78
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	2	4	9	N	4					82
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1071	2	1	9	N	1					83

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	960	N	661	-0-	-299	-0-	657	2	4	9	Y	4	138	1			10
*10	806	N	703	-0-	-103	-0-	675	2	28	9	Y	25					35
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	694	2	20	9	Y	18					53
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	729	2	34	9	Y	31					84
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	703	2	23	9	Y	21					105
*02	644	N	615	-0-	-29	-0-	580	2	35	9	Y	32					137
*03	744	N	631	-0-	-113	-0-	611	2	20	9	Y	18					155
*04	690	N	603	-0-	-87	-0-	574	2	29	9	Y	26	121	1			60
*05	651	N	638	-0-	-13	-0-	616	2	22	9	Y	20	62	1			18
*06	600	N	577	-0-	-23	-0-	558	2	19	9	Y	17					35
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	587	2	28	9	Y	25					60
*08	620	N	576	-0-	-44	-0-	547	2	29	9	Y	26					86

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

03	1242	N	617	-0-	-625	-0-	608	2	9	9	N	8					102
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	724	2	7	9	N	6	105	1			3
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					3
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	774	2	13	9	N	12					15
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	837	2	31	9	N	28					43
08	899	N	668	-0-	-231	-0-	667	2	1	9	N	1					44

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

03	2991	N	921	-0-	-2070	-0-	920	2	1	9	N	1					93
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					93
05	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					93
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	N	4	84	1			13
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	867	2	45	9	N	41					54
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	928	2	12	9	N	11					65

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

03	3100	N	1535	-0-	-1565	3989	1535	2			N	-0-					30
04	3000	N	1705	-0-	-1295	2694	1692	2	13	9	N	12					42
05	3100	N	1532	-0-	-1568	1126	1512	2	20	9	N	18	55	1			5
06	2866	N	1740	-0-	-1126	-0-	1734	2	6	9	N	5					10
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1921	2	26	9	N	24					34
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1824	2	6	9	N	5					39

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					16
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					16
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					16
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

03	2251	N	833	-0-	-1418	-0-	833	2			N	-0-					16
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					16
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					21
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	768	2	31	9	N	28					49
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1					50
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	715	2	8	9	N	7					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1185	2	9	9	N	8					134
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1107	2	24	9	N	22	121	1			35
05	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1088	2	116	9	N	105	130	1			10
06	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1095	2	3	9	N	3					13
07	1178	N	757	-0-	-421	-0-	751	2	6	9	N	5					18
08	1209	N	537	-0-	-672	-0-	531	2	6	9	N	5					23

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	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					37
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					37
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	347	2	25	9	N	23	23	1			37
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					37
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					37
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					37

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	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					45
04	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	2			N	-0-					45
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					45
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					45
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					45
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					45

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	1960	N	1197	-0-	-763	-0-	1197	2			N	-0-					62
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	831	2	17	9	N	15					77
05	744	N	556	-0-	-188	-0-	548	2	8	9	N	7	55	1			29
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	2			N	-0-					29
07	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-					29
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	462	2	7	9	N	6					35

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	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-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	1915	-0-	-1185	5425	1895	2	20	9	Y	18					46
04	3000	N	1732	-0-	-1268	4157	1704	2	28	9	Y	25	60	1			11
05	3100	N	1680	-0-	-1420	2737	1676	2	4	9	Y	4					15
06	3000	N	1660	-0-	-1340	1397	1656	2	4	9	Y	4					19
07	3100	N	1786	-0-	-1314	83	1786	2			Y	-0-					19
08	1731	N	1648	-0-	-83	-0-	1644	2	4	9	Y	4					23

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	743	2	32	9	N	29					57
04	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					57
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	484	2	3	9	N	3	52	1			8
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					8
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	N	9					17
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1445	2	13	9	N	12					154
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	2	11	9	N	10					164
05	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	1254	2	9	9	N	8	144	1			28
06	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1263	2	7	9	N	6					34
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1334	2	3	9	N	3					37
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	N	7					44

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

03	2105	N	770	-0-	-1335	-0-	753	2	17	9	N	15					107
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	684	2	15	9	N	14					121
05	899	N	283	-0-	-616	-0-	280	2	3	9	N	3					124
06	750	N	543	-0-	-207	-0-	529	2	14	9	N	13	104	1			33
07	713	N	578	-0-	-135	-0-	578	2			N	-0-					33
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	634	2	4	9	N	4					37

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

03	3100	N	1855	-0-	-1245	5500	1840	2	15	9	N	14					114
04	3000	N	2108	-0-	-892	4608	2107	2	1	9	N	1	107	1			8
05	3100	N	2082	-0-	-1018	3590	2074	2	8	9	N	7					15
06	3000	N	2001	-0-	-999	2591	1951	2	50	9	N	45					60
07	3100	N	1838	-0-	-1262	1329	1834	2	4	9	N	4					64
08	3100	N	1910	-0-	-1190	139	1910	2			N	-0-					64

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

03	3100	N	2769	-0-	-331	8707	2769	2			N	-0-					33
04	3000	N	2795	-0-	-205	8502	2795	2			N	-0-					33
05	3100	N	2959	-0-	-141	8361	2959	2			N	-0-					33
06	3000	N	2809	-0-	-191	8170	2809	2			N	-0-					33
07	3100	N	2256	-0-	-844	7326	2194	2	62	9	N	56					89
08	3100	N	2403	-0-	-697	6629	2392	2	11	9	N	10					99

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

03	2003	N	515	-0-	-1488	-0-	513	2	2	9	N	2					99
04	960	N	490	-0-	-470	-0-	484	2	6	9	N	5					104
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	790	2	13	9	N	12	89	1			27
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	800	2	13	9	N	12					39
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					39
08	806	N	632	-0-	-174	-0-	623	2	9	9	N	8					47

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 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	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

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	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

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

03	2936	N	1045	-0-	-1891	-0-	984	2	61	9	N	55	58	1			68
04	1200	N	943	-0-	-257	-0-	933	2	10	9	N	9					77
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	951	2	28	9	N	25					102
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	907	2	30	9	N	27					129
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					129
08	992	N	924	-0-	-68	-0-	904	2	20	9	N	18	116	1			31

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

03	1814	N	795	-0-	-1019	-0-	795	2			N	-0-					60
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	2	22	9	N	20					80
05	837	N	750	-0-	-87	-0-	741	2	9	9	N	8					88
06	780	N	683	-0-	-97	-0-	681	2	2	9	N	2					90
07	899	N	674	-0-	-225	-0-	674	2			N	-0-					90
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					90

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

03	3100	N	1198	-0-	-1902	3	1185	2	13	9	N	12					80
04	1080	N	967	-0-	-113	-0-	945	2	22	9	N	20	75	1			25
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1115	2	17	9	N	15					40
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1102	2	14	9	N	13	51	1			2
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	N	10					12
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1180	2	14	9	N	13					25

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

03	3100	N	1321	-0-	-1779	761	1288	2	33	9	N	30					70
04	2037	N	1276	-0-	-761	-0-	1243	2	33	9	N	30	97	1			3
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1222	2	24	9	N	22					25
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1051	2	30	9	N	27	48	1			4
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1133	2	17	9	N	15					19
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1063	2	20	9	N	18					37

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

03	434	N	414	-0-	-20	-0-	413	2	1	9	N	1					113
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					113
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	447	2	15	9	N	14					127
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N	5					132
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					132
08	465	N	358	-0-	-107	-0-	357	2	1	9	N	1					133

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

03	1591	N	724	-0-	-867	-0-	724	2			N	-0-					53
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N	10					63
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	671	2	7	9	N	6	61	1			8
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	726	2	14	9	N	13					21
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	N	10					31
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1061	2	8	9	N	7					38

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		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

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

03	2890	N	945	-0-	-1945	-0-	943	2	2	9	N	2	54	1			88
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	925	2	17	9	N	15	25	1			78
05	961	N	928	-0-	-33	-0-	925	2	3	9	N	3	50	1			31
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					31
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	873	2	2	9	N	2					33
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	832	2	6	9	N	5					38

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

03	2202	N	773	-0-	-1429	-0-	760	2	13	9	N	12					47
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	2	7	9	N	6					53
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2					55
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	718	2	8	9	N	7					62
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	847	2	7	9	N	6					68
08	806	N	724	-0-	-82	-0-	718	2	6	9	N	5					73

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

03	1657	N	661	-0-	-996	-0-	647	2	14	9	N	13					89
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					89
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	699	2	11	9	N	10					99
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	663	2	6	9	N	5					104
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4					108
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	665	2	3	9	N	3					111

GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

03	2277	N	800	-0-	-1477	-0-	787	2	13	9	N	12	160	1			25
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	920	2	14	9	N	13					38
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1088	2	58	9	N	53					91
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1309	2	62	9	N	56					147
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1438	2	9	9	N	8					155
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1384	2	29	9	N	26	141	1			40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	794	2	41	9	N	37					118
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	2	8	9	N	7	113	1			12
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	694	2	21	9	N	19					31
06	810	N	197	-0-	-613	-0-	185	2	12	9	N	11					42
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	307	2	9	9	N	8					50
08	713	N	496	-0-	-217	-0-	485	2	11	9	N	10					60

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 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	3100	N	1357	-0-	-1743	2005	1289	2	68	9	N	62	131	1			23
04	3000	N	1241	-0-	-1759	246	1235	2	6	9	N	5					28
05	1540	N	1294	-0-	-246	-0-	1274	2	20	9	N	18					46
06	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1216	2	13	9	N	12					58
07	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1257	2	10	9	N	9					67
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1248	2	83	9	N	75	74	1			68

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 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-					N	-0-	3	5			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	1	30	1			21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5446	-0-	-134	-0-	5391	2	55	9	N	50	189	1			84
04	5190	X	5153	-0-	-37	-0-	5084	2	69	9	N	63					147
05	5549	X	5358	-0-	-191	-0-	5269	2	89	9	N	81					228
06	5370	X	5122	-0-	-248	-0-	5065	2	57	9	N	52	139	1			141
07	5549	X	5336	-0-	-213	-0-	5263	2	73	9	N	66	103	1			104
08	5456	X	5384	-0-	-72	-0-	5327	2	57	9	N	52	59	1			97

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	3587	2	110	9	N	100	195	1			61
04	4080	X	3941	-0-	-139	-0-	3855	2	86	9	N	78					139
05	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	3851	2	77	9	N	70					209
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3802	2	55	9	N	50					259
07	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	3745	2	74	9	N	67	190	1			136
08	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3712	2	63	9	N	57					193

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 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	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3432	2	41	9	N	37					145
04	3360	X	3147	-0-	-213	-0-	3096	2	51	9	N	46	134	1			57
05	3627	X	3089	-0-	-538	-0-	3031	2	58	9	N	53					110
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	850	1	2711	2	N	51	133	1			28
							56	9									
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	878	1	2816	2	N	34					62
							37	9									
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	856	1	2703	2	N	40					102
							44	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	526	-0-	-1	-0-	519	2	7	9	N	6					117
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	438	2	8	9	N	7					124
05	496	N	330	-0-	-166	-0-	324	2	6	9	N	5					129
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	449	2	4	9	N	4					133
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	477	2	14	9	N	13					146
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	483	2	28	9	N	25					171

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1713	N	811	-0-	-902	-0-	781	2	30	9	N	27					133
04	720	N	474	-0-	-246	-0-	456	2	18	9	N	16	104	1			45
05	961	N	683	-0-	-278	-0-	663	2	20	9	N	18					63
06	780	N	594	-0-	-186	-0-	577	2	17	9	N	15					78
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	938	2	28	9	N	25					103
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1166	2	31	9	N	28	74	1			57

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	1079	1	5492	2	N	104					147
							114	9									
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	1044	1	5213	2	N	97	176	1			68
							107	9									
05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1079	1	5376	2	N	62					130
							68	9									
06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	1044	1	5244	2	N	111	143	1			98
							122	9									
07	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	1079	1	5530	2	N	45					143
							50	9									
08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	1079	1	5655	2	N	54	167	1			30
							59	9									

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6595	-0-	-101	-0-	878	1	5644	2	N	66	161	1			61
							73	9									
04	6330	X	6190	-0-	-140	-0-	835	1	5325	2	N	27					88
							30	9									
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	840	1	5497	2	N	47	65	1			70
							52	9									
06	6390	X	6062	-0-	-328	-0-	696	1	5294	2	N	65					135
							72	9									
07	6603	X	6452	-0-	-151	-0-	878	1	5511	2	N	57	74	1			118
							63	9									
08	6603	X	6268	-0-	-335	-0-	835	1	5365	2	N	62					180
							68	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	77	2	42	9	N	38					59
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	18	2	41	9	N	37					96
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	74	2	47	9	N	43	93	1			46
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	82	2	24	9	N	22					68
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	146	2	50	9	N	45					113
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	129	2	44	9	N	40	138	1			15

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	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4461	2	73	9	N	66	171	1			125
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4342	2	80	9	N	73					198
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4942	2	75	9	N	68	176	1			90
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4112	2	83	9	N	75					165
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4206	2	79	9	N	72	95	1			142
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4093	2	70	9	N	64	141	1			65

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	2976	X	2190	-0-	-786	-0-	2149	2	41	9	N	37					215
04	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	2657	2	3	9	N	3	141	1			77
05	2728	X	2552	-0-	-176	-0-	2552	2			N	-0-					77
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2256	2	6	9	N	5					82
07	2759	N	2150	-0-	-609	-0-	2142	2	8	9	N	7					89
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2573	2	12	9	N	11	51	1			49

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	5270	X	4615	-0-	-655	-0-	1079	1	3451	2	N	77	158	1			92
							85	9									
04	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	1044	1	3844	2	N	35					127
							39	9									
05	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	1079	1	3918	2	N	29	102	1			54
							32	9									
06	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	1044	1	3785	2	N	68					122
							75	9									
07	5084	X	4992	-0-	-92	-0-	1079	1	3841	2	N	65	80	1			107
							72	9									
08	5084	X	4883	-0-	-201	-0-	1079	1	3752	2	N	47	32	1			122
							52	9									

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	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	707	1	4270	2	N	64	188	1			85
							70	9									
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	684	1	3747	2	N	67					152
							74	9									
05	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	707	1	3752	2	N	53					205
							58	9									
06	4470	X	4257	-0-	-213	-0-	656	1	3544	2	N	52	53	1			204
							57	9									
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	684	1	4138	2	N	68	182	1			90
							75	9									
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	685	1	5393	2	N	91	128	1			53
							100	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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	1535	N	769	-0-	-766	-0-	738	2	31	9	N	28					83
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	666	2	11	9	N	10					93
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	616	2	19	9	N	17	70	1			40
06	750	N	556	-0-	-194	-0-	556	2			N	-0-					40
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	600	2	25	9	N	23					63
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	834	2	32	9	N	29					92

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3312	2	41	9	N	37	193	1			17
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3428	2	87	9	N	79					96
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3145	2	40	9	N	36					132
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3511	2	92	9	N	84	186	1			30
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3008	2	9	9	N	8					38
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3169	2	54	9	N	49					87

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

03	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3504	2	65	9	N	59					123
04	3570	X	3141	-0-	-429	-0-	3078	2	63	9	N	57	89	1			91
05	3534	X	3126	-0-	-408	-0-	3112	2	14	9	N	13					104
06	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	2			N	-0-					104
07	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	3212	2	36	9	N	33	114	1			23
08	3565	X	2929	-0-	-636	-0-	2900	2	29	9	N	26					49

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

03	7471	X	6960	-0-	-511	-0-	6895	2	65	9	N	59	192	1			87
04	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7115	2	218	9	N	198	192	1			93
05	7471	X	7160	-0-	-311	-0-	7081	2	79	9	N	72					165
06	7080	X	6861	-0-	-219	-0-	6718	2	143	9	N	130	193	1			102
07	7564	X	7464	-0-	-100	-0-	7384	2	80	9	N	73					175
08	7564	X	7189	-0-	-375	-0-	7120	2	69	9	N	63	161	1			77

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

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	5			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

03	5084	X	4874	-0-	-210	-0-	799 74	1 9	4001	2	N	67					196
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	850 108	1 9	4132	2	N	98	197	1			97
05	5084	X	4985	-0-	-99	-0-	878 119	1 9	3988	2	N	108	122	1			83
06	4920	X	4753	-0-	-167	-0-	832 98	1 9	3823	2	N	89					172
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	878 102	1 9	4234	2	N	93	176	1			89
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	878 106	1 9	4256	2	N	96					185

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	1059	1	2872	2	N	56					232
							62	9									
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1035	1	2674	2	N	45	195	1			82
							50	9									
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	1047	1	2790	2	N	57					139
							63	9									
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	873	1	2752	2	N	70					209
							77	9									
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	1079	1	2314	2	N	77	191	1			95
							85	9									
08	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	1076	1	2163	2	N	43					138
							47	9									

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

03	8990	X	8780	-0-	-210	-0-	8542	2	238	9	N	216	193	1			165
04	8700	X	6504	-0-	-2196	-0-	6448	2	56	9	N	51					216
05	8990	X	6161	-0-	-2829	-0-	5797	2	364	9	N	331	195	1			352
06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9204	2	152	9	N	138	189	1			301
07	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9569	2	169	9	N	154	191	1			264
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	8949	2	163	9	N	148	194	1			218

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

03	10540	X	9682	-0-	-858	-0-	9525	2	157	9	N	143	189	1			199
04	9780	X	9391	-0-	-389	-0-	9237	2	154	9	N	140	191	1			148
05	10695	X	9459	-0-	-1236	-0-	9330	2	129	9	N	117					265
06	10350	X	9073	-0-	-1277	-0-	8963	2	110	9	N	100	226	1			139
07	10695	X	8990	-0-	-1705	-0-	8863	2	127	9	N	115	154	1			100
08	9703	X	7855	-0-	-1848	-0-	7742	2	113	9	N	103	62	1			141

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	878	1	2120	2	N	45					264
							50	9									
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	850	1	2039	2	N	40					304
							44	9									
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	878	1	2040	2	N	38	197	1			145
							42	9									
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	821	1	1889	2	N	28					173
							31	9									
07	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	709	1	1890	2	N	27	88	1			112
							30	9									
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	624	1	1942	2	N	37					149
							41	9									

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

03	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9367	2	128	9	N	116					184
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8928	2	133	9	N	121	190	1			115
05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9250	2	146	9	N	133					248
06	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	882	1	8398	2	N	130	195	1			183
							143	9									
07	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	1067	1	8008	2	N	170	294	1			59
							187	9									
08	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	1076	1	7310	2	N	112					171
							123	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	707	1	5703	2	N	73	170	1			128
							80	9									
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	673	1	5372	2	N	110	193	1			45
							121	9									
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	707	1	5610	2	N	74					119
							81	9									
06	5670	X	5615	-0-	-55	-0-	673	1	4858	2	N	76					195
							84	9									
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	687	1	5319	2	N	76	196	1			75
							84	9									
08	5859	X	5741	-0-	-118	-0-	707	1	4973	2	N	55					130
							61	9									

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	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	707	1	3470	2	Y	35	197	1			93
							39	9									
04	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	684	1	4322	2	Y	67					160
							74	9									
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	707	1	4276	2	Y	53					213
							58	9									
06	T. A.		4696	-0-	4696	4696	684	1	3945	2	Y	61	194	1			80
							67	9									
07	T. A.		4851	-0-	4851	9547	707	1	4074	2	Y	64					144
							70	9									
08	T. A.		4288	-0-	4288	13835	697	1	3461	2	Y	118	117	1			145
							130	9									

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	5735	X	5402	-0-	-333	-0-	878	1	4465	2	N	54	140	1			169
							59	9									
04	5370	X	5135	-0-	-235	-0-	850	1	4233	2	N	47	96	1			120
							52	9									
05	5549	X	5476	-0-	-73	-0-	794	1	4632	2	N	45					165
							50	9									
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	850	1	4629	2	N	79	80	1			164
							87	9									
07	5456	X	5408	-0-	-48	-0-	864	1	4500	2	N	40	135	1			69
							44	9									
08	5487	X	4930	-0-	-557	-0-	878	1	4001	2	N	46					115
							51	9									

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	11718	X	6737	-0-	-4981	-0-	6653	2	84	9	N	76					157
04	11340	X	6221	-0-	-5119	-0-	6135	2	86	9	N	78	136	1			99
05	8897	X	6018	-0-	-2879	-0-	5941	2	77	9	N	70					169
06	7650	X	5734	-0-	-1916	-0-	745	1	4930	2	N	54					223
							59	9									
07	7595	X	6159	-0-	-1436	-0-	1064	1	5026	2	N	63	188	1			98
							69	9									
08	6727	X	5187	-0-	-1540	-0-	1038	1	4090	2	N	54					152
							59	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10087	X	10087	-0-		-0-	-0-	1079	1	8910	2	N	89	47	1			186
								98	9									
04	8317	X	8317	-0-		-0-	-0-	1019	1	7217	2	N	74	54	1			206
								81	9									
05	10199	X	9012	-0-		-1187	-0-	1079	1	7858	2	N	68	99	1			175
								75	9									
06	9870	X	7607	-0-		-2263	-0-	895	1	6635	2	N	70	145	1			100
								77	9									
07	10199	X	8820	-0-		-1379	-0-	1079	1	7662	2	N	72					172
								79	9									
08	10075	X	7236	-0-		-2839	-0-	992	1	6203	2	N	37	132	1			77
								41	9									

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7647	X	7647	-0-		-0-	-0-	1079	1	6457	2	N	101	56	1			172
								111	9									
04	7316	X	7316	-0-		-0-	-0-	1044	1	6173	2	N	90	118	1			144
								99	9									
05	7381	X	7381	-0-		-0-	-0-	1079	1	6218	2	N	76	74	1			146
								84	9									
06	6390	X	6390	-0-		-0-	-0-	760	1	5586	2	N	40					186
								44	9									
07	6537	X	6537	-0-		-0-	-0-	695	1	5814	2	N	25	115	1			96
								28	9									
08	7351	X	7351	-0-		-0-	-0-	969	1	6354	2	N	25					121
								28	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6244	X	6244	-0-		-0-	-0-	800	1	5354	2	N	82	194	1			69
								90	9									
04	5701	X	5701	-0-		-0-	-0-	774	1	4881	2	N	42					111
								46	9									
05	5855	X	5855	-0-		-0-	-0-	800	1	5005	2	N	45					156
								50	9									
06	5577	X	5577	-0-		-0-	-0-	774	1	4748	2	N	50	148	1			58
								55	9									
07	5590	X	5590	-0-		-0-	-0-	737	1	4795	2	N	53					111
								58	9									
08	5542	X	5542	-0-		-0-	-0-	757	1	4687	2	N	89					200
								98	9									

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6427	-0-		-672	-0-	1079	1	5294	2	N	49	163	1			59
								54	9									
04	6870	X	6299	-0-		-571	-0-	1044	1	5178	2	N	70	94	1			35
								77	9									
05	6355	X	6197	-0-		-158	-0-	1079	1	5055	2	N	57					92
								63	9									
06	6290	X	6290	-0-		-0-	-0-	1044	1	5172	2	N	67					159
								74	9									
07	6510	X	6444	-0-		-66	-0-	1079	1	5303	2	N	56	165	1			50
								62	9									
08	6510	X	6172	-0-		-338	-0-	1079	1	5016	2	N	70					120
								77	9									

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	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	878	1	4103	2	N	48					157
							53	9									
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	826	1	3568	2	N	48					205
							53	9									
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	878	1	3834	2	N	37					242
							41	9									
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	850	1	3496	2	N	29	184	1			87
							32	9									
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	851	1	3288	2	N	25					112
							28	9									
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	754	1	2416	2	N	46					158
							51	9									

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	3100	N	1100	-0-	-2000	1442	329	1	727	2	N	40	145	1			97
							44	9									
04	2442	N	1000	-0-	-1442	-0-	324	1	636	2	N	36					133
							40	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	335	1	761	2	N	28					161
							31	9									
06	1050	N	642	-0-	-408	-0-	324	1	295	2	N	21	35	1			147
							23	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	281	1	1459	2	N	37	59	1			125
							41	9									
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	329	1	1616	2	N	34	59	1			100
							37	9									

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	7657	X	7633	-0-	-24	-0-	707	1	6856	2	N	64	33	1			139
							70	9									
04	7410	X	7393	-0-	-17	-0-	676	1	6634	2	N	75	189	1			25
							83	9									
05	7657	X	7527	-0-	-130	-0-	707	1	6756	2	N	58					83
							64	9									
06	7380	X	7319	-0-	-61	-0-	684	1	6537	2	N	89					172
							98	9									
07	7626	X	7444	-0-	-182	-0-	707	1	6671	2	N	60	30	1			202
							66	9									
08	7626	X	7503	-0-	-123	-0-	707	1	6753	2	N	39	186	1			55
							43	9									

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	79	-0-	-131	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	210	X	85	-0-	-125	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-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	14B2 EXT		-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-

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	6386	X	5961	-0-	-425	-0-	5900	2	61	9	N	55					206
04	6180	X	5897	-0-	-283	-0-	5806	2	91	9	N	83	191	1			98
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6250	2	90	9	N	82					180
06	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	1044	1	6198	2	N	90	195	1			75
							99	9									
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1079	1	6213	2	N	65					140
							72	9									
08	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	1079	1	6307	2	N	44	98	1			86
							48	9									

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
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					97
*11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					97
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					97
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					97
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					97
*03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					97
*04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					97
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					97
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					97
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					97
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					97

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	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	800	1	3721	2	N	62	193	1			33
							68	9									
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	774	1	4554	2	N	48					81
							53	9									
05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	800	1	4263	2	N	94					175
							103	9									
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	774	1	4340	2	N	79	193	1			61
							87	9									
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	737	1	4131	2	N	72					133
							79	9									
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	778	1	4082	2	N	42					175
							46	9									

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	8463	X	8366	-0-	-97	-0-	8220	2	146	9	N	133	192	1			38
04	8190	X	7284	-0-	-906	-0-	7234	2	50	9	N	45					83
05	8370	X	8123	-0-	-247	-0-	8070	2	53	9	N	48					131
06	8100	X	7552	-0-	-548	-0-	7394	2	158	9	N	144	192	1			83
07	8370	X	5839	-0-	-2531	-0-	5787	2	52	9	N	47					130
08	8370	X	7599	-0-	-771	-0-	7521	2	78	9	N	71	123	1			78

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	6169	X	4415	-0-	-1754	-0-	4329	2	86	9	Y	78	163	1			94
04	5970	X	3772	-0-	-2198	-0-	3729	2	43	9	Y	39					133
05	5084	X	4115	-0-	-969	-0-	4042	2	73	9	Y	66					199
06	4920	X	4327	-0-	-593	-0-	4276	2	51	9	Y	46	222	1			23
07	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	4797	2	43	9	Y	39					62
08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4874	2	76	9	Y	69	68	1			63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	4867	X	4432	-0-	-435	-0-	4335	2	97	9	N	88					163
04	4710	X	4474	-0-	-236	-0-	4367	2	107	9	N	97	193	1			67
05	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	4399	2	29	9	N	26					93
06	4620	X	4553	-0-	-67	-0-	4391	2	162	9	N	147	147	1			93
07	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	4272	2	80	9	N	73					166
08	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	4293	2	73	9	N	66	179	1			53

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	7006	X	6445	-0-	-561	-0-	1079	1	5278	2	N	80	199	1			51
							88	9									
04	6780	X	6061	-0-	-719	-0-	1044	1	4960	2	N	52					103
							57	9									
05	6417	X	6340	-0-	-77	-0-	1079	1	5215	2	N	42					145
							46	9									
06	6240	X	5954	-0-	-286	-0-	1044	1	4783	2	N	115	193	1			67
							127	9									
07	6448	X	6184	-0-	-264	-0-	1079	1	5035	2	N	64					131
							70	9									
08	6448	X	5811	-0-	-637	-0-	1079	1	4684	2	N	44	133	1			42
							48	9									

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	60	N	-0-	-0-	-60	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4455	-0-	-598	-0-	4388	2	67	9	N	61	195	1			154
04	4890	X	4308	-0-	-582	-0-	4234	2	74	9	N	67					221
05	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	4176	2	50	9	N	45					266
06	4320	X	3879	-0-	-441	-0-	3821	2	58	9	N	53	157	1			162
07	4464	X	4244	-0-	-220	-0-	4186	2	58	9	N	53					215
08	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	3977	2	63	9	N	57	110	1			162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	1131	1	4858	2	N	76	179	1			95
							84	9									
04	5640	X	5308	-0-	-332	-0-	1170	1	4052	2	N	78	95	1			78
							86	9									
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	1209	1	5095	2	N	108	105	1			81
							119	9									
06	6120	X	5395	-0-	-725	-0-	1170	1	4159	2	N	60	107	1			34
							66	9									
07	6324	X	6281	-0-	-43	-0-	1209	1	5008	2	N	58					92
							64	9									
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	1209	1	5344	2	N	73	79	1			86
							80	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

03	6293	X	3508	-0-	-2785	-0-	3458	2	50	9	N	45					70
04	5100	X	4584	-0-	-516	-0-	4497	2	87	9	N	79	143	1			6
05	5084	X	4639	-0-	-445	-0-	4596	2	43	9	N	39					45
06	4920	X	4372	-0-	-548	-0-	4250	2	122	9	N	111					156
07	4743	X	4428	-0-	-315	-0-	4363	2	65	9	N	59					215
08	4743	X	4467	-0-	-276	-0-	4426	2	41	9	N	37	191	1			61

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

03	3255	X	2121	-0-	-1134	-0-	1131	1	987	2	N	3					101
							3	9									
04	3180	X	2668	-0-	-512	-0-	1170	1	1452	2	N	42					143
							46	9									
05	3286	X	2963	-0-	-323	-0-	1209	1	1720	2	N	31					174
							34	9									
06	3180	X	2630	-0-	-550	-0-	1170	1	1432	2	N	25	112	1			87
							28	9									
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	1209	1	1620	2	N	27					114
							30	9									
08	2976	X	2645	-0-	-331	-0-	1209	1	1402	2	N	31					145
							34	9									

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					22
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					22
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					22
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					22
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					22
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					22

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

03	4030	X	3187	-0-	-843	-0-	3150	2	37	9	N	34					115
04	3750	X	3329	-0-	-421	-0-	3264	2	65	9	N	59	101	1			73
05	3751	X	3442	-0-	-309	-0-	3390	2	52	9	N	47					120
06	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	3278	2	65	9	N	59					179
07	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	3293	2	74	9	N	67					246
08	3441	X	3051	-0-	-390	-0-	3038	2	13	9	N	12	93	1			165

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2					88
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	200	2	3	9	N	3					91
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	3					94
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	354	2	11	9	N	10	104	1			-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	180	2	9	9	N	8					8
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					8

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

03	1672	N	130	-0-	-1542	-0-	130	2			N	-0-					28
04	1050	N	884	-0-	-166	-0-	884	2			N	-0-					28
05	1116	N	25	-0-	-1091	-0-	25	2			N	-0-	28	1			-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1369	2	70	9	N	64					64
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1490	2	25	9	N	23					87
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

03	13237	X	11253	-0-	-1984	-0-	11052	2	201	9	N	183	194	1			200
04	12660	X	11160	-0-	-1500	-0-	10986	2	174	9	N	158	191	1			167
05	13082	X	11555	-0-	-1527	-0-	11397	2	158	9	N	144	125	1			186
06	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	10993	2	174	9	N	158	194	1			150
07	11532	X	11098	-0-	-434	-0-	10954	2	144	9	N	131	170	1			111
08	11563	X	11417	-0-	-146	-0-	35	1	11229	2	N	139	186	1			64
							153	9									

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

03	4929	X	3846	-0-	-1083	-0-	3767	2	79	9	N	72	141	1			190
04	4500	X	3831	-0-	-669	-0-	3744	2	87	9	N	79	168	1			101
05	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	3765	2	72	9	N	65					166
06	3990	X	3776	-0-	-214	-0-	3693	2	83	9	N	75	187	1			54
07	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	3613	2	89	9	N	81					135
08	3968	X	3439	-0-	-529	-0-	3371	2	68	9	N	62					197

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

03	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	1009	1	1436	2	N	68	107	1			113
							75	9									
04	2520	X	2352	-0-	-168	-0-	1011	1	1283	2	N	53	106	1			60
							58	9									
05	2604	X	2463	-0-	-141	-0-	1074	1	1333	2	N	51					111
							56	9									
06	2520	X	2294	-0-	-226	-0-	1044	1	1203	2	N	43	63	1			91
							47	9									
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	1061	1	1324	2	N	41	94	1			38
							45	9									
08	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	1030	1	1931	2	N	57					95
							63	9									

WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6266	2	45	9	N	41					98
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5553	2	41	9	N	37					135
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5589	2	9	9	N	8	96	1			47
06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5141	2	66	9	N	60					107
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5608	2	24	9	N	22					129
08	4216	X	3089	-0-	-1127	-0-	3055	2	34	9	N	31	107	1			53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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	4402	X	4351	-0-	-51	-0-	4290	2	61	9	N	55					180
04	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	4008	2	116	9	N	105					285
05	4402	X	3762	-0-	-640	-0-	3692	2	70	9	N	64	176	1			173
06	4200	X	3632	-0-	-568	-0-	3574	2	58	9	N	53					226
07	4340	X	3802	-0-	-538	-0-	3716	2	86	9	N	78	192	1			112
08	4340	X	2972	-0-	-1368	-0-	2940	2	32	9	N	29					141

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

03	5611	X	5205	-0-	-406	-0-	1079	1	4126	2	N	-0-					150
04	5430	X	5029	-0-	-401	-0-	1037	1	3992	2	N	-0-					150
05	5611	X	5145	-0-	-466	-0-	1056	1	4089	2	N	-0-					150
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	1044	1	4759	2	N	-0-					150
07	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	1079	1	4996	2	N	77					227
							85	9									
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	1056	1	4571	2	N	71	193	1			105
							78	9									

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

03	4495	X	3908	-0-	-587	-0-	3844	2	64	9	N	58					203
04	4140	X	3338	-0-	-802	-0-	3282	2	56	9	N	51	185	1			69
05	4123	X	3650	-0-	-473	-0-	3599	2	51	9	N	46					115
06	3780	X	3335	-0-	-445	-0-	3283	2	52	9	N	47					162
07	3906	X	3624	-0-	-282	-0-	3572	2	52	9	N	47	141	1			68
08	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	3553	2	47	9	N	43					111

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

03	11284	X	10907	-0-	-377	-0-	10820	2	87	9	N	79					145
04	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10594	2	149	9	N	135	200	1			80
05	11067	X	10976	-0-	-91	-0-	10867	2	109	9	N	99	125	1			54
06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10609	2	187	9	N	170	194	1			30
07	11098	X	10811	-0-	-287	-0-	10748	2	63	9	N	57					87
08	11098	X	10510	-0-	-588	-0-	10378	2	132	9	N	120	172	1			35

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

03	10261	X	8512	-0-	-1749	-0-	8396	2	116	9	N	105	181	1			162
04	10020	X	8725	-0-	-1295	-0-	8615	2	110	9	N	100					262
05	10354	X	8013	-0-	-2341	-0-	7896	2	117	9	N	106	173	1			195
06	10020	X	7129	-0-	-2891	-0-	7010	2	119	9	N	108	161	1			142
07	10075	X	7098	-0-	-2977	-0-	7014	2	84	9	N	76					218
08	9021	X	5912	-0-	-3109	-0-	5823	2	89	9	N	81	221	1			78

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

03	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	3382	2	56	9	N	51					175
04	3420	X	3136	-0-	-284	-0-	3092	2	44	9	N	40	45	1			170
05	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	3326	2	75	9	N	68	81	1			157
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	1044	1	3655	2	N	26					183
							29	9									
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	1079	1	3876	2	N	48	123	1			108
							53	9									
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	1079	1	3772	2	N	39					147
							43	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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-					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_____ 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

03	8246	X	8028	-0-	-218	-0-	7909	2	119	9	N	108	181	1			68
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7684	2	123	9	N	112					180
05	8246	X	7920	-0-	-326	-0-	7820	2	100	9	N	91					271
06	7980	X	7351	-0-	-629	-0-	7250	2	101	9	N	92	183	1			180
07	8246	X	7139	-0-	-1107	-0-	7017	2	122	9	N	111	58	1			233
08	8060	X	7497	-0-	-563	-0-	7383	2	114	9	N	104	295	1			42

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

03	3472	X	3193	-0-	-279	-0-	3101	2	92	9	N	84	188	1			86
04	3300	X	2945	-0-	-355	-0-	2903	2	42	9	N	38					124
05	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	3007	2	54	9	N	49					173
06	3120	X	3034	-0-	-86	-0-	2975	2	59	9	N	54	191	1			36
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3148	2	53	9	N	48					84
08	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	3132	2	39	9	N	35	78	1			41

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

03	4495	X	3654	-0-	-841	-0-	3545	2	109	9	N	99	79	1			191
04	3990	X	3600	-0-	-390	-0-	3499	2	101	9	N	92	187	1			96
05	3875	X	3781	-0-	-94	-0-	3694	2	87	9	N	79					175
06	3690	X	3413	-0-	-277	-0-	3338	2	75	9	N	68					243
07	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	3483	2	133	9	N	121	186	1			178
08	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	3088	2	61	9	N	55	122	1			111

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

03	14167	X	13480	-0-	-687	-0-	13350	2	130	9	N	118	283	1			68
04	13620	X	12431	-0-	-1189	-0-	12308	2	123	9	N	112	91	1			89
05	13919	X	8955	-0-	-4964	-0-	8864	2	91	9	N	83					172
06	13140	X	12694	-0-	-446	-0-	12561	2	133	9	N	121	151	1			142
07	13578	X	11974	-0-	-1604	-0-	11875	2	99	9	N	90	184	1			48
08	13485	X	12256	-0-	-1229	-0-	12114	2	142	9	N	129	111	1			66

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	EOM BALANCE
03	5828	X	3755	-0-	-2073	-0-	3646	2	109	9	N	99	156	1	76
04	5280	X	3440	-0-	-1840	-0-	3342	2	98	9	N	89	94	1	71
05	4557	X	3179	-0-	-1378	-0-	3073	2	106	9	N	96	89	1	78
06	4050	X	3003	-0-	-1047	-0-	2912	2	91	9	N	83			161
07	4061	X	2481	-0-	-1580	-0-	2401	2	80	9	N	73	112	1	122
08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5286	2	106	9	N	96	118	1	100

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	EOM BALANCE
03	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	1076	1	19148	2	N	159	191	1	232
							175	9							
04	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	1041	1	16642	2	N	116	196	1	152
							128	9							
05	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	1079	1	17519	2	N	114			266
							125	9							
06	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	1040	1	15622	2	N	166	247	1	185
							183	9							
07	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	1079	1	16304	2	N	93	192	1	86
							102	9							
08	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	1072	1	15268	2	N	81			167
							89	9							

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	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	EOM BALANCE
03	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	3			N	-0-			260
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	665	3	28	9	N	25			285
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	736	3	14	9	N	13			298
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	698	3	10	9	N	9			307
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	680	3	55	9	N	50	157	1	200
08	744	N	666	-0-	-78	-0-	653	3	13	9	N	12			212

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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC //CONT.// 809942
THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	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-

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	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
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

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-

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

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 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					9
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

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	1705	X	1373	-0-	-332	-0-	1350	2	23	9	Y	21					166
04	1650	X	1366	-0-	-284	-0-	1357	2	9	9	Y	8					174
05	1643	X	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			Y	-0-					174
06	1590	X	1215	-0-	-375	-0-	1215	2			Y	-0-					174
*07	1426	X	1263	-0-	-163	-0-	1263	2			Y	-0-					174
08	1581	X	1255	-0-	-326	-0-	1255	2			Y	-0-					175

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	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					110
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					110
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					110
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

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 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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-					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

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	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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					59
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	Y	3					62
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	Y	1					63
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					63
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					63
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					63

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	147					147
04	14B2	EXT	-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	20					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

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-					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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					16
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2					18
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					18
06	510	N	279	-0-	-231	-0-	279	2			N	-0-					18
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					18
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1					19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 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	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-					24

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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	6299	X	1234	-0-	-5065	-0-	1200	2	34	9	Y	31					175
04	1860	X	1081	-0-	-779	-0-	1075	2	6	9	Y	5					180
05	1550	X	578	-0-	-972	-0-	578	2			Y	-0-					180
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					180
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					180
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1					181

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	315	2	130	9	N	118					172
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3					175
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					175
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					175
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					175
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					176

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					142
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	N	3					145
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					145
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					145
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					145
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					146

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

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

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

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-

GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					107
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1496	2	9	9	N	8					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					116
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					118

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

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-

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

03	14B2	EXT	-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-

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	962	2	20	9	N	18					93
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	942	2	17	9	N	15					108
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1					109
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					109
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					109
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1					110

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					93
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					93
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					4
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					5
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1					6
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					6
07	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			Y	-0-					6
08	527	N	315	-0-	-212	-0-	315	2			Y	-0-					6

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY		-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

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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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-					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-					49

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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					232
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

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-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-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-					34

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

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-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

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 WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					2
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					2
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					2
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					2
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					2
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

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

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					35
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					35
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					35
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					35
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

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 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					254
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

03	1147	X	630	-0-	-517	-0-	630	2			Y	-0-					223
04	1110	X	571	-0-	-539	-0-	569	2	2	9	Y	2					225
05	1147	X	561	-0-	-586	-0-	560	2	1	9	Y	1					226
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					226
07	589	N	229	-0-	-360	-0-	229	2			Y	-0-					226
08	558	N	35	-0-	-523	-0-	34	2	1	9	Y	1					227

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					9
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					62
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					62
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					62
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 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	14B2	EXT	-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-

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 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	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-					55

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1679	-0-	-243	-0-	1679	2			N	-0-					328
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11	9	N	10	194	1			144
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2068	2	13	9	N	12					156
06	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			N	-0-					156
*07	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	1634	2			N	-0-					156
08	2077	N	1637	-0-	-440	-0-	1635	2	2	9	N	2					163

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-					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	1					15

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	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1486	2	50	9	N	45					261
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1277	2	12	9	N	11	193	1			79
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1					80
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					80
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					80
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1					81

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					14

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

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-					17

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2021 - WELL PLUGGED 11/16/20

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

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

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					154
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2					156
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					156
06	330	N	140	-0-	-190	-0-	140	2			N	-0-					156
*07	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	2			N	-0-					156
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	N	15	190	1			89
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1					90
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					90
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					90
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					90
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	N	1					91

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 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-					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

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					38

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					121
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

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	2201	X	1789	-0-	-412	-0-	1781	2	8	9	N	7					177
04	2040	X	1630	-0-	-410	-0-	1611	2	19	9	N	17					194
05	1953	X	1645	-0-	-308	-0-	1638	2	7	9	N	6					200
06	1740	N	1432	-0-	-308	-0-	1419	2	13	9	N	12					212
07	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1486	2	31	9	N	28					240
08	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	1280	2	24	9	N	22					262

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					128

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-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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-					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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

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-					115

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

03	1169	N	977	-0-	-192	-0-	977	2			N	-0-					297
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					297
05	1488	X	1231	-0-	-257	-0-	1231	2			N	-0-					297
06	1440	X	1240	-0-	-200	-0-	1238	2	2	9	N	2					299
07	1488	X	1330	-0-	-158	-0-	1330	2			N	-0-					299
08	1240	X	412	-0-	-828	-0-	412	2			N	-0-					299

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

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

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

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

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	3931	2	548	9	N	498	526	1			194
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3578	2	493	9	N	448	367	1			275
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	3765	2	673	9	N	612	504	1			383
06	3990	X	3574	-0-	-416	-0-	3304	2	270	9	N	245	364	0			264
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	3865	2	487	9	N	443	348	1			359
08	4123	X	3355	-0-	-768	-0-	2959	2	396	9	N	360	360	1			359

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					203
04	21671	X	21671	-0-	-0-	-0-	21453	2	218	9	N	198	178	1			223
05	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	18232	2	249	9	N	226	180	1			269
06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10157	2	9	9	N	8	174	1			103
07	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11635	2	158	9	N	144					247
08	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12508	2	332	9	N	302	182	1			367

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

03	12121	X	3471	-0-	-8650	-0-	3412	2	59	9	N	54					373
04	7860	X	1602	-0-	-6258	-0-	1577	2	25	9	N	23					396
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3418	2	41	9	N	37	176	1			257
06	3360	X	3194	-0-	-166	-0-	3165	2	29	9	N	26					283
07	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	3352	2	45	9	N	41					324
08	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	3276	2	17	9	N	15					339

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7071	2	122	9	N	111					247
04	10080	X	6773	-0-	-3307	-0-	6676	2	97	9	N	88	191	1			144
05	10416	X	9015	-0-	-1401	-0-	8967	2	48	9	N	44					188
06	10080	X	9111	-0-	-969	-0-	9038	2	73	9	N	66	182	1			72
07	7192	X	7005	-0-	-187	-0-	6929	2	76	9	N	69					141
08	9021	X	8803	-0-	-218	-0-	8720	2	83	9	N	75					216

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	5704	X	2896	-0-	-2808	-0-	2866	2	30	9	N	27					153
04	4110	X	2894	-0-	-1216	-0-	2891	2	3	9	N	3					156
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4884	2	28	9	N	25					181
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5474	2	47	9	N	43	177	1			47
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5158	2	32	9	N	29					76
08	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	4301	2	41	9	N	37					113

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	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2886	2	24	9	N	22					364
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5018	2	2	9	N	2					366
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5470	2	22	9	N	20					386
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					386
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					386
08	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7304	2	1	9	N	1	186	1			201

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	4805	X	2598	-0-	-2207	-0-	2455	2	143	9	N	130	192	1			312
04	4650	X	1969	-0-	-2681	-0-	1873	2	96	9	N	87					399
05	4619	X	3690	-0-	-929	-0-	3544	2	146	9	N	133	375	1			157
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4150	2	141	9	N	128					285
07	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	2182	2	139	9	N	126	193	1			218
08	3689	X	3353	-0-	-336	-0-	3222	2	131	9	N	119	189	1			148

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	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4800	2	178	9	N	162	384	1			298
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4260	2	202	9	N	184	191	1			291
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2188	2	211	9	N	192					483
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	279	2	184	9	N	167					650
*07	926	X	926	-0-	-0-	-0-	901	2	25	9	N	23					673
*08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4993	2	24	9	N	22	174	1			521

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					376
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					408
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					414
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					424
*07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	3	2	8	9	N	7					431
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					434

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	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3018	2	223	9	N	203	189	1			764
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1635	2	119	9	N	108					872
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	367	1			672
06	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8615	2	118	9	N	107	168	1			611
*07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8379	2	262	9	N	238	180	1			669
*08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8607	2	199	9	N	181					850

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	10991	2	136	9	N	124	186	1			687
04	10500	X	7672	-0-	-2828	-0-	7539	2	133	9	N	121	184	1			624
05	10199	X	2950	-0-	-7249	-0-	2950	2			N	-0-					624
06	10500	X	6611	-0-	-3889	-0-	6459	2	152	9	N	138	190	1			572
*07	10850	X	7092	-0-	-3758	-0-	6989	2	103	9	N	94	192	1			474
*08	10850	X	10584	-0-	-266	-0-	10481	2	103	9	N	94	189	1			379

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	17215	2	426	9	N	387	362	1			574
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	4758	2	421	9	N	383	190	1			767
05	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	8796	2	316	9	N	287	577	1			477
06	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9187	2	363	9	N	330	192	1			615
*07	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	9972	2	388	9	N	353					968
*08	23255	X	23255	-0-	-0-	-0-	22945	2	310	9	N	282	766	1			484

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	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4454	2	24	9	N	22	190	1			205
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3067	2	76	9	N	69					274
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4897	2	106	9	N	96	143	1			227
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3809	2	90	9	N	82					309
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3838	2	85	9	N	77					386
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4362	2	95	9	N	86	367	1			105

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	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	14970	2	295	9	N	268					760
04	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17530	2	202	9	N	184	385	1			559
05	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	17963	2			N	-0-	191	1			368
06	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13495	2	264	9	N	240	192	1			416
*07	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12824	2	157	9	N	143					559
*08	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	14803	2	219	9	N	199	193	1			565

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	194	1			351
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					438
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	193	1			403
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	189	1			431
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194	180	1			445
*08	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1367	2	70	9	N	64	192	1			317

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					542
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					542
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	383	1			209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	180	1			100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					192
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1620	2	127	9	N	115	185	1			122

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

03	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	9806	2	228	9	N	207	193	1			831
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3362	2	87	9	N	79					910
05	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9642	2	288	9	N	262	181	1			991
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	4846	2	329	9	N	299	383	1			907
*07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5800	2	209	9	N	190					1097
*08	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	10986	2	266	9	N	242					1339

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

03	3906	X	2469	-0-	-1437	-0-	2403	2	66	9	N	60	189	1			288
04	3180	X	2231	-0-	-949	-0-	2129	2	102	9	N	93	192	1			189
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2866	2	208	9	N	189	190	1			188
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2885	2	77	9	N	70					258
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	2987	2	178	9	N	162	192	1			228
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3254	2	139	9	N	126					354

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

03	10850	X	8896	-0-	-1954	-0-	8695	2	201	9	N	183					439
04	11430	X	4698	-0-	-6732	-0-	4600	2	98	9	N	89					528
05	11811	X	3515	-0-	-8296	-0-	3368	2	147	9	N	134					662
06	8610	X	2751	-0-	-5859	-0-	2593	2	158	9	N	144	190	1			616
07	8897	X	3072	-0-	-5825	-0-	2983	2	89	9	N	81	183	1			514
08	8897	X	1107	-0-	-7790	-0-	1054	2	53	9	N	48	192	1			370

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

03	9424	X	6429	-0-	-2995	-0-	6244	2	185	9	N	168	190	1			573
04	9120	X	6775	-0-	-2345	-0-	6673	2	102	9	N	93	384	1			282
05	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17767	2	143	9	N	130	191	1			221
06	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8675	2	129	9	N	117	191	1			147
07	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	9919	2	161	9	N	146					293
08	9424	X	8689	-0-	-735	-0-	8526	2	163	9	N	148	192	1			249

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					374
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	95	189	1			280
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	80	190	1			170
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					290
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	192	1			136
08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1918	2	19	9	N	17					153

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	5000	2	204	9	N	185	188	1			285
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4521	2	157	9	N	143	191	1			237
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4608	2	153	9	N	139	192	1			184
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5005	2	218	9	N	198	187	1			195
07	5208	X	2309	-0-	-2899	-0-	2264	2	45	9	N	41	171	1			65
08	5208	X	3827	-0-	-1381	-0-	3784	2	43	9	N	39					104

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	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					337
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					337
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					337
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

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	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7056	2	443	9	N	403	734	1			268
04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2210	2	315	9	N	286	186	1			368
05	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	23021	2	327	9	N	297	191	1			474
06	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18688	2	186	9	N	169					643
*07	29959	X	29959	-0-	-0-	-0-	29720	2	239	9	N	217	367	1			493
*08	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	21842	2	270	9	N	245	188	1			550

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					288
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	182	1			223
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					253
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					293
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	192	1			125
08	3100	N	4018	-0-	918	918	3978	2	40	9	N	36					161

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	9269	X	6705	-0-	-2564	-0-	6570	2	135	9	N	123					314
04	8970	X	7886	-0-	-1084	-0-	7729	2	157	9	N	143					457
05	7719	X	4685	-0-	-3034	-0-	4685	2			N	-0-					457
06	7470	X	7330	-0-	-140	-0-	7065	2	265	9	N	241	554	1			144
07	8153	X	6784	-0-	-1369	-0-	6738	2	46	9	N	42					186
08	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8810	2	105	9	N	95					281

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	15094	2	125	9	N	114					549
04	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-	190	1			359
05	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9370	2	142	9	N	129	193	1			295
06	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	9669	2	628	9	N	571	363	1			503
*07	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	14155	2	237	9	N	215	193	1			525
*08	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13531	2	127	9	N	115	192	1			448

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	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2543	2	81	9	N	74					182
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1351	2	156	9	N	142	195	1			129
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2047	2	184	9	N	167	180	1			116
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2100	2	165	9	N	150	190	1			76
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1692	2	163	9	N	148					224
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2215	2	188	9	N	171	190	1			205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

WILLIS WELL #: RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2020

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	73	1	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2023 - WELL PLUGGED 05-26-23

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

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

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

VANDIVER WELL #: RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	1	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017

MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B DENY	-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			44
04	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04	14B DENY	-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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	651	N	377	-0-	-274	-0-	377	3			N	-0-					69
	04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					69
	05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					69
	06	360	N	330	-0-	-30	-0-	133	3	197	9	N	179	180	1			68
	07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					68
*08		127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					68

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2753	3	10	9	N	9					124
	04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2186	3	165	9	N	150	199	1			75
	05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2297	3	14	9	N	13					88
	06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					88
	07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					88
	08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					88

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	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	384	1	845	3	N	-0-					36
	04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	372	1	804	3	N	-0-					36
	05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	384	1	838	3	N	-0-					36
	06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	372	1	783	3	N	-0-					36
	07	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	384	1	804	3	N	-0-					36
*08		1209	N	1190	-0-	-19	-0-	384	1	806	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B DENY	-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 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

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_____ 02/26/2018

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77	1	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2021

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2023 - WELL PLUGGED 6/8/2023

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B DENY	-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

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	384	1	483	3	N	-0-					120
04	900 N	812	-0-	-88	-0-	372	1	440	3	N	-0-					120
05	837 N	802	-0-	-35	-0-	384	1	418	3	N	-0-					120
06	840 N	793	-0-	-47	-0-	372	1	421	3	N	-0-					120
07	837 N	773	-0-	-64	-0-	384	1	389	3	N	-0-					120
08	806 N	754	-0-	-52	-0-	384	1	370	3	N	-0-					120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY	-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	384	1	105	3	N	-0-				38
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	372	1	91	3	N	-0-				38
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	384	1	95	3	N	-0-				38
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	372	1	139	3	N	-0-				38
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	384	1	132	3	N	-0-				38
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	384	1	129	3	N	-0-				38

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

03	868	N	693	-0-	-175	-0-	483	1	210	3	N	-0-				17
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	467	1	207	3	N	-0-				17
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	483	1	225	3	N	-0-				17
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	467	1	215	3	N	-0-				17
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	483	1	219	3	N	-0-				17
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	483	1	247	3	N	-0-				17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 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	1489	N	1362	-0-	-127	-0-	1362	3			N	-0-					92
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					92
05	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					92
06	1320	N	938	-0-	-382	-0-	938	3			N	-0-					92
07	1116	N	563	-0-	-553	-0-	563	3			N	-0-					92
08	775	N	452	-0-	-323	-0-	452	3			N	-0-					92

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	384	1	554	3	N	-0-					129
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	372	1	481	3	N	-0-					129
05	992	N	924	-0-	-68	-0-	384	1	531	3	N	8					137
							9	9									
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	372	1	494	3	N	-0-					137
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	384	1	475	3	N	-0-					137
*08	930	N	869	-0-	-61	-0-	384	1	483	3	N	2					139
							2	9									

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	483	1	1551	3	N	4					79
							4	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	467	1	1557	3	N	9					88
							10	9									
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	483	1	1539	3	N	-0-					88
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	467	1	1561	3	N	-0-					88
07	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	483	1	1377	3	N	10					98
							11	9									
*08	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	483	1	1355	3	N	-0-					98

BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2022 - WELL PLUGGED 10/31/22

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B DENY		-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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 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	992	N	930	-0-	-62	-0-	405	1	525	3	N	-0-					39
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	392	1	617	3	N	-0-					39
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	405	1	638	3	N	-0-					39
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	392	1	600	3	N	-0-					39
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	405	1	627	3	N	-0-					39
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	405	1	629	3	N	-0-					39

CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018

CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	436	3	618	9	N	562	562	1			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					90
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					90
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					90
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					90
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					90
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					90

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B DENY		-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	1	33	1			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 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-					N	-0-					152
04	14B	DENY	-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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	384	1	141	3	N	-0-					25
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	372	1	138	3	N	-0-					25
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	384	1	143	3	N	-0-					25
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	372	1	138	3	N	-0-					25
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	384	1	140	3	N	-0-					25
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	384	1	138	3	N	-0-					25

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					77
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					77
05	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	3			N	-0-					77
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					77
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					77
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					77

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	384	1	1367	3	N	-0-					84
04	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	372	1	1145	3	N	3					87
							3	9									
05	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	384	1	1033	3	N	-0-					87
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	372	1	1130	3	N	-0-					87
07	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	384	1	1156	3	N	2					89
							2	9									
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	384	1	1113	3	N	-0-					89

PEARSON WELL #: RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

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_____ 03/15/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

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_____ 04/11/2019

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2021

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	14B	DENY	-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

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	14B	DENY	-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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					93
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					93
05	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					93
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					93
07	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					93
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

03	3100	N	1477	-0-	-1623	1006	384	1	1093	3	N	-0-					74
04	2325	N	1319	-0-	-1006	-0-	372	1	947	3	N	-0-					74
05	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	384	1	857	3	N	-0-					74
06	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	372	1	952	3	N	-0-					74
07	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	384	1	751	3	N	-0-					74
08	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	384	1	677	3	N	-0-					74

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-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

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	483	1	963	3	N	6	147	1			-0-
							7	9									
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	467	1	946	3	N	3					3
							3	9									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	483	1	975	3	N	2					5
							2	9									
06	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	467	1	938	3	N	-0-					5
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	483	1	987	3	N	3					8
							3	9									
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	483	1	1006	3	N	-0-					8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					48
04	2160	N	1839	-0-	-321	-0-	1839	3			N	-0-					48
05	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	3			N	-0-					48
06	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	2012	3			N	-0-					48
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					48
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	3	1	9	N	1					49

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

03	1085	N	803	-0-	-282	-0-	803	3			N	-0-					163
04	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	3			N	-0-					163
05	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					163
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	630	3			N	-0-					163
07	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					163
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	3			N	-0-					163

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					27
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					27
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					27
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	571	3	199	9	N	181	181	1			27
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					27
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					27

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2021

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	405	1	1589	3	N	-0-					58
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	392	1	1462	3	N	-0-					58
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	405	1	1534	3	N	-0-					58
06	1920	N	1716	-0-	-204	-0-	392	1	1324	3	N	-0-					58
07	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	405	1	1318	3	N	-0-					58
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	405	1	1612	3	N	-0-					58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					30
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					30
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					30
06	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					30
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	3			N	-0-					30
08	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	3			N	-0-					30

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	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	-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	806	N	770	-0-	-36	-0-	483	1	287	3	N	-0-					33
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	467	1	262	3	N	-0-					33
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	483	1	261	3	N	-0-					33
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	467	1	239	3	N	-0-					33
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	483	1	244	3	N	-0-					33
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	483	1	235	3	N	-0-					33

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	758	3	15	9	N	14					204
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	707	3	3	9	N	3					207
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					207
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					207
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					207
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					207

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	14B DENY	-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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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_____ 06/21/2023 - WELL PLUGGED 6/21/2023

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B DENY	-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

CARR-MUSE WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	384	1	771	3	N	-0-					114
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	372	1	680	3	N	-0-					114
05	1054 N	963	-0-	-91	-0-	384	1	579	3	N	-0-					114
06	1110 N	833	-0-	-277	-0-	372	1	461	3	N	-0-					114
07	1085 N	854	-0-	-231	-0-	384	1	470	3	N	-0-					114
*08	961 N	822	-0-	-139	-0-	384	1	438	3	N	-0-					114

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100	1	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B DENY	-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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	-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

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-			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

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160	1	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B DENY	-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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	3100 N	2734	-0-	-366	8998	384	1	2350	3	N	-0-					32
04	3000 N	2353	-0-	-647	8351	372	1	1981	3	N	-0-					32
05	3100 N	2169	-0-	-931	7420	384	1	1785	3	N	-0-					32
06	3000 N	1927	-0-	-1073	6347	372	1	1555	3	N	-0-					32
07	3100 N	1975	-0-	-1125	5222	384	1	1591	3	N	-0-					32
08	3100 N	1991	-0-	-1109	4113	384	1	1607	3	N	-0-					32

CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2021

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY	-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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY	-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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	405	1	533	3	N	-0-					38
04	900 N	898	-0-	-2	-0-	392	1	506	3	N	-0-					38
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	405	1	520	3	N	-0-					38
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	392	1	524	3	N	-0-					38
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	405	1	544	3	N	-0-					38
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	405	1	539	3	N	-0-					38

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

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	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY	-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
WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 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-					-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	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					5
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					5
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					5
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					5
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					5
08	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					5

CARR 14 WELL #: RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/2022

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	988	3	20	9	N	18					272
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	3	4	9	N	4	1	1			275
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	3	2	9	N	2					277
06	990	N	844	-0-	-146	-0-	844	3			N	-0-					277
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					277
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	3	6	9	N	5					282

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	3	6	9	N	5					115
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1240	3	23	9	N	21	2	1			134
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1499	3	9	9	N	8					142
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1406	3	8	9	N	7					149
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					149
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1481	3	13	9	N	12					161

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B DENY		-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

CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2022 - WELL PLUGGED 12/20/22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 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-			185
04	14B DENY	-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

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B DENY	-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

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	14B DENY	-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

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					90
04	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	3			N	-0-					90
05	961	N	775	-0-	-186	-0-	775	3			N	-0-					90
06	840	N	712	-0-	-128	-0-	712	3			N	-0-					90
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					90
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					90

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	183	1			-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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					127
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					127
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					127
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					127
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					127
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					127

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	3	17	9	N	15					76
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	792	3	10	9	N	9					85
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	783	3	9	9	N	8					93
06	960	N	777	-0-	-183	-0-	771	3	6	9	N	5					98
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	784	3	9	9	N	8					106
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	834	3	8	9	N	7					113

VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019

BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2022 - WELL PLUGGED 10/25/22

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY	-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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	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	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-

CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	384	1	393	3	N	-0-					59
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	372	1	372	3	N	-0-					59
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	384	1	389	3	N	-0-					59
06	750 N	735	-0-	-15	-0-	372	1	363	3	N	-0-					59
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	384	1	361	3	N	-0-					59
08	775 N	751	-0-	-24	-0-	384	1	367	3	N	-0-					59

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2021

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	-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

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY	-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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	384	1	946	3	N	-0-					180
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	372	1	794	3	N	-0-					180
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	384	1	700	3	N	7					187
							8	9									
06	1290	N	898	-0-	-392	-0-	372	1	524	3	N	2					189
							2	9									
07	1209	N	919	-0-	-290	-0-	384	1	535	3	N	-0-					189
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	384	1	757	3	N	10					199
							11	9									

PEARSON WELL #: RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019

PEARSON WELL #: RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	384	1	1165	3	N	-0-					61
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	372	1	1124	3	N	-0-					61
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	384	1	1146	3	N	-0-					61
06	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	372	1	1005	3	N	-0-					61
07	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	384	1	944	3	N	-0-					61
*08	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	384	1	1013	3	N	-0-					61

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY		-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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04		14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		14B DENY	-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	1			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		14B DENY	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	509	3	39	9	N	35					97
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					97
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					97
06	480	N	242	-0-	-238	-0-	242	3			N	-0-					97
07	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	3			N	-0-					97
*08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					97

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		14B DENY	-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		14B DENY	-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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					180
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					180
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-					180
06	840	N	625	-0-	-215	-0-	625	3			N	-0-					180
07	713	N	361	-0-	-352	-0-	361	3			N	-0-					180
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					180

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		14B DENY	-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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

03	3100	N	1340	-0-	-1760	1238	384	1	956	3	N	-0-					160
04	2511	N	1273	-0-	-1238	-0-	372	1	901	3	N	-0-					160
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	384	1	894	3	N	-0-					160
06	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	372	1	837	3	N	-0-					160
07	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	384	1	829	3	N	-0-					160
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	384	1	720	3	N	-0-					160

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

03	651	N	578	-0-	-73	-0-	570	3	8	9	N	7					168
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	566	3	3	9	N	3					171
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	630	3	6	9	N	5					176
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	570	3	11	9	N	10					186
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	N	1					187
*08	651	N	633	-0-	-18	-0-	623	3	10	9	N	9	178	1			18

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	405	1	862	3	N	-0-					47
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	392	1	883	3	N	-0-					47
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	405	1	921	3	N	-0-					47
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	392	1	881	3	N	-0-					47
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	405	1	946	3	N	-0-					47
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	405	1	980	3	N	-0-					47

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	3	3	9	N	3					190
04	1140	N	710	-0-	-430	-0-	709	3	1	9	N	1					191
05	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1039	3			N	-0-					191
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	897	3			N	-0-					191
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	3	2	9	N	2					193
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					193

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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					37
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					37
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					37
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					37
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					37
08	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					37

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B DENY		-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

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	384	1	232	3	N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	372	1	222	3	N	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	384	1	205	3	N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	372	1	200	3	N	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	384	1	200	3	N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	384	1	186	3	N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 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	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	384	1	1185	3	N	9	196	1			228
							10	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	372	1	1145	3	N	15					243
							17	9									
05	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	384	1	1150	3	N	30					273
							33	9									
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	372	1	1088	3	N	15					288
							17	9									
07	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	384	1	1070	3	N	17					305
							19	9									
*08	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	384	1	1171	3	N	17					322
							19	9									

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B	DENY	-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

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					144
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					144
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					144
06	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	3			N	-0-					144
07	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	3			N	-0-					144
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					144

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

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	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	2773	3			N	-0-					191
04	3240	X	2565	-0-	-675	-0-	2565	3			N	-0-					191
05	3348	X	2599	-0-	-749	-0-	2599	3			N	-0-					191
06	3240	X	2490	-0-	-750	-0-	2490	3			N	-0-					191
07	2821	X	1860	-0-	-961	-0-	1860	3			N	-0-					191
*08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					191

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	384	1	1224	3	N	-0-					130
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	372	1	1206	3	N	-0-					130
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	384	1	1510	3	N	-0-					130
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	372	1	1250	3	N	-0-					130
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	384	1	1331	3	N	-0-					130
*08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	384	1	1356	3	N	-0-					130

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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					112
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					112
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	3	1	9	N	1					113
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					113
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					113
*08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	3			N	-0-					113

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					20
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					20
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					20
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					20
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					20
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					20

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 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	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					117
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					117
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					117
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					117
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					117
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					117

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					33
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	3			N	-0-					33
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					33
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					33
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					33
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					33

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					66
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					66
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					66
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	3			N	-0-					66
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					66
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					66

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	405	1	1373	3	N	-0-			164
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	392	1	1263	3	N	-0-			164
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	405	1	1216	3	N	-0-			164
06	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	392	1	1212	3	N	-0-			164
07	1705	N	1422	-0-	-283	-0-	405	1	1017	3	N	-0-			164
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	405	1	1329	3	N	-0-			164

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 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	14B2 EXT		697	-0-	697	5150	694	3	3	9	N	3			30
04	14B DENY		607	-0-	607	5757	604	3	3	9	N	3			33
05	6242	X	485	-0-	-5757	-0-	485	3			N	-0-			33
06	660	N	422	-0-	-238	-0-	422	3			N	-0-			33
07	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	3			N	-0-			33
08	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-			33

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			65
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			65
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	384	1	148	3	N	-0-			65
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	384	1	604	3	N	-0-			65

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		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_____ 06/29/2023 - WELL PLUGGED 6/29/2023

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 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	1054	X	1013	-0-	-41	-0-	384	1	629	3	N	-0-			20
04	1020	X	956	-0-	-64	-0-	372	1	584	3	N	-0-			20
05	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	384	1	650	3	N	-0-			20
06	990	N	970	-0-	-20	-0-	372	1	598	3	N	-0-			20
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	384	1	612	3	N	-0-			20
*08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	384	1	601	3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-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

DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	384	1	1127	3	N	-0-					121
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	372	1	1063	3	N	-0-					121
05	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	384	1	907	3	N	-0-					121
06	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	372	1	844	3	N	20					141
							22	9									
07	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	384	1	926	3	N	10					151
							11	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	384	1	1078	3	N	24					175
							26	9									

FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					18
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					18
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					18
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					18
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					18
08	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					18

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-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

03	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	3			N	-0-					137
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					137
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					137
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					137
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					137
*08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					137

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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	814	3	13	9	N	12					151
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	3	2	9	N	2	1	1			152
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	804	3	15	9	N	14					166
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	758	3	1	9	N	1					167
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					167
*08	806	N	758	-0-	-48	-0-	752	3	6	9	N	5					172

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2021

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	-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	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_____ 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 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	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					123
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					123
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					123
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					123
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					123
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					67
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					67
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					67
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					67
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					67
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					67

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY		-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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2022 - WELL PLUGGED 9/16/2022

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B	DENY	-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

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B	DENY	-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 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1252	3	26	9	N	24	58	1			83
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	3	6	9	N	5					88
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					88
06	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	1134	3			N	-0-					88
07	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1067	3	9	9	N	8					96
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	3	6	9	N	5					101

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					155
04	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	1135	3			N	-0-					155
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					155
06	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1406	3			N	-0-					155
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					155
*08	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1370	3	7	9	N	6					161

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					7
04	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					34
04	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					42
04	14B	DENY	-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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1110	-0-	-1990	2041	1109	3	1	9	N	1					136
04	3000	N	1183	-0-	-1817	224	1183	3			N	-0-					136
05	1274	N	1050	-0-	-224	-0-	1050	3			N	-0-					136
06	1080	N	928	-0-	-152	-0-	928	3			N	-0-					136
07	1209	N	810	-0-	-399	-0-	810	3			N	-0-					136
*08	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					136

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					114
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					114
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					114
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					114
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					114
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					114

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					74
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					74
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					74
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					74
07	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	3			N	-0-					74
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					74

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	897	3	8	9	N	7					122
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					122
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					122
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	3			N	-0-					122
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	3			N	-0-					122
08	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	3			N	-0-					122

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B DENY		-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	14B DENY		-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	1519	N	1053	-0-	-466	-0-	1 7	1 9	1045	3	N	6	140	1			44
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					44
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					44
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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	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	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-

TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1820	3	20	9	N	18					165
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1746	3	4	9	N	4					169
05	1953 N	1850	-0-	-103	-0-	1842	3	8	9	N	7					176
06	1770 N	1732	-0-	-38	-0-	1728	3	4	9	N	4					180
07	1798 N	1600	-0-	-198	-0-	1597	3	3	9	N	3					183
*08	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	1699	3	3	9	N	3					186

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B DENY	-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

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					125
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					125
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					125
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					125
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					125
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
04	14B	DENY	-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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2022 - WELL PLUGGED 11/04/22

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

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_____ 12/19/2017

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	3596	X	3545	-0-	-51	-0-	483	1	3026	3	N	33	37	1			194
							36	9									
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	467	1	2935	3	N	3					197
							3	9									
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	483	1	3025	3	N	14					211
							15	9									
06	3420	X	3386	-0-	-34	-0-	467	1	2885	3	N	31					242
							34	9									
07	3534	X	3455	-0-	-79	-0-	483	1	2966	3	N	5					247
							6	9									
08	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	483	1	2989	3	N	4					251
							4	9									

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	546	546	1			50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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	7967	X	7924	-0-	-43	-0-	483	1	7389	3	N	47	196	1			242
							52	9									
04	7680	X	7290	-0-	-390	-0-	467	1	6787	3	N	33					275
							36	9									
05	7874	X	7656	-0-	-218	-0-	483	1	7139	3	N	31	173	1			133
							34	9									
06	7680	X	6824	-0-	-856	-0-	467	1	6300	3	N	52					185
							57	9									
07	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	483	1	7728	3	N	18					203
							20	9									
*08	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	483	1	7784	3	N	19					222
							21	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	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	512	1	8024	3	N	168	183	1			99
							185	9									
04	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	496	1	7473	3	N	82					181
							90	9									
05	8680	X	7988	-0-	-692	-0-	512	1	7411	3	N	59					240
							65	9									
06	8400	X	7413	-0-	-987	-0-	496	1	6784	3	N	121	180	1			181
							133	9									
07	8680	X	7690	-0-	-990	-0-	512	1	7102	3	N	69					250
							76	9									
*08	8680	X	7934	-0-	-746	-0-	512	1	7338	3	N	76					326
							84	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					34
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					34
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					34
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					34
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					34
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

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 #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

03	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	4974 311	1 9	7533	3	N	283	229	1			689
04	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	4813 248	1 9	6943	3	N	225	231	1			683
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	4974 233	1 9	7974	3	N	212	46	1			849
06	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	4813 252	1 9	7764	3	N	229	610	1			468
07	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	4974 221	1 9	7663	3	N	201	30	1			639
*08	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	4974 191	1 9	7006	3	N	174	209	1			604

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	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	880 243	1 9	11496	3	N	221	222	1			607
04	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	852 235	1 9	9840	3	N	214	211	1			610
05	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	880 262	1 9	9627	3	N	238	54	1			794
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	852 215	1 9	8838	3	N	195	220	1			769
07	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	880 470	1 9	10970	3	N	427	389	1			807
*08	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	880 74	1 9	11379	3	N	67	411	1			463

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	4580	1	19485	3	N	280	225	1			334
							308	9									
04	23537	X	23537	-0-	-0-	-0-	4433	1	18880	3	N	204	221	1			317
							224	9									
05	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	4580	1	19762	3	N	218	236	1			299
							240	9									
06	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	4433	1	18631	3	N	239	49	1			489
							263	9									
07	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	4580	1	19119	3	N	211	388	1			312
							232	9									
*08	23094	X	23094	-0-	-0-	-0-	4580	1	18243	3	N	246	231	1			327
							271	9									

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39058	X	39058	-0-	-0-	-0-	2912	1	35765	3	N	346	240	1			669
							381	9									
04	37002	X	37002	-0-	-0-	-0-	2818	1	33902	3	N	256	428	1			497
							282	9									
05	36156	X	36156	-0-	-0-	-0-	2912	1	33244	3	N	-0-	63	1			434
06	35751	X	35751	-0-	-0-	-0-	2818	1	32177	3	N	687	626	1			495
							756	9									
07	35535	X	35535	-0-	-0-	-0-	2912	1	32247	3	N	342	386	1			451
							376	9									
*08	36810	X	36810	-0-	-0-	-0-	2912	1	33506	3	N	356	253	1			554
							392	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-

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

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

03	27785	X	27785	-0-	-0-	-0-	3513	1	23615	3	N	597	448	1			753
							657	9									
04	28986	X	28986	-0-	-0-	-0-	3399	1	24954	3	N	575	646	1			682
							633	9									
05	27125	X	27125	-0-	-0-	-0-	3513	1	23021	3	N	537	484	1			735
							591	9									
06	28111	X	28111	-0-	-0-	-0-	3399	1	24100	3	N	556	481	1			810
							612	9									
07	29495	X	29495	-0-	-0-	-0-	3513	1	25353	3	N	572	1013	1			369
							629	9									
*08	28795	X	28795	-0-	-0-	-0-	3513	1	24715	3	N	515	483	1			401
							567	9									

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

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
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

03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11248	3	353	9	N	321	534	1			473
04	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11374	3	314	9	N	285	212	1			546
05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11214	3	308	9	N	280	388	1			438
06	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	11681	3	343	9	N	312	226	1			524
07	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10033	3	262	9	N	238	388	1			374
*08	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11509	3	296	9	N	269	220	1			423

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

03	33356	X	32058	-0-	-1298	-0-	868	1	30857	3	N	303	197	1			834
							333	9									
04	32280	X	26295	-0-	-5985	-0-	840	1	25156	3	N	272	574	1			532
							299	9									
05	33356	X	28550	-0-	-4806	-0-	868	1	27456	3	N	205					737
							226	9									
06	32280	X	24891	-0-	-7389	-0-	840	1	23777	3	N	249	584	1			402
							274	9									
07	32054	X	24606	-0-	-7448	-0-	868	1	23442	3	N	269	191	1			480
							296	9									
*08	32054	X	28342	-0-	-3712	-0-	868	1	27156	3	N	289	384	1			385
							318	9									

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	868	1	6461	3	N	986	588	1			400
							1085	9									
04	7440	X	6770	-0-	-670	-0-	840	1	5755	3	N	159	7	1			552
							175	9									
05	8153	X	7382	-0-	-771	-0-	868	1	6254	3	N	236	194	1			594
							260	9									
06	8130	X	7496	-0-	-634	-0-	840	1	6103	3	N	503	577	1			520
							553	9									
07	8401	X	7564	-0-	-837	-0-	868	1	6441	3	N	232	194	1			558
							255	9									
08	8401	X	8143	-0-	-258	-0-	868	1	6804	3	N	428	567	1			419
							471	9									

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

03	38401	X	38401	-0-	-0-	-0-	38091	3	310	9	N	282	201	1			335
04	35888	X	35888	-0-	-0-	-0-	35582	3	306	9	N	278	399	1			214
05	37243	X	37243	-0-	-0-	-0-	37014	3	229	9	N	208	222	1			200
06	34507	X	34507	-0-	-0-	-0-	34240	3	267	9	N	243	218	1			225
07	36161	X	36161	-0-	-0-	-0-	35878	3	283	9	N	257	391	1			91
*08	36818	X	36818	-0-	-0-	-0-	36518	3	300	9	N	273	216	1			148

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	2232	1	20636	3	N	458	573	1			74
							504	9									
04	22329	X	22329	-0-	-0-	-0-	2160	1	19662	3	N	461	56	1			479
							507	9									
05	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	2232	1	19994	3	N	531	971	1			39
							584	9									
06	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	2160	1	19042	3	N	614	627	1			26
							675	9									
07	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	2232	1	18067	3	N	489	423	1			92
							538	9									
*08	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	2232	1	19581	3	N	418	510	1			-0-
							460	9									

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383

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

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

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

03	29362	X	29362	-0-	-0-	-0-	1339	1	27262	3	N	692	696	1			287
							761	9									
04	27360	X	27172	-0-	-188	-0-	1296	1	25195	3	N	619	737	1			169
							681	9									
05	29207	X	29207	-0-	-0-	-0-	1339	1	27139	3	N	663	707	1			125
							729	9									
06	27360	X	26577	-0-	-783	-0-	1296	1	24575	3	N	642	532	1			235
							706	9									
07	28272	X	26197	-0-	-2075	-0-	1339	1	24173	3	N	623	665	1			193
							685	9									
*08	28725	X	28725	-0-	-0-	-0-	1339	1	26668	3	N	653	521	1			325
							718	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

03	2945	X	997	-0-	-1948	-0-	868	1	129	9	N	117	173	1			216
04	2700	X	963	-0-	-1737	-0-	840	1	123	9	N	112	18	1			310
05	1085	X	985	-0-	-100	-0-	868	1	117	9	N	106	171	1			245
06	1050	X	980	-0-	-70	-0-	840	1	140	9	N	127					372
07	1054	X	948	-0-	-106	-0-	868	1	80	9	N	73	184	1			261
*08	992	X	957	-0-	-35	-0-	868	1	89	9	N	81					342

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	181	1			121
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

03	7378	X	6698	-0-	-680	-0-	6567	3	131	9	N	119	159	1			613
04	7140	X	6213	-0-	-927	-0-	6107	3	106	9	N	96	368	1			341
05	7006	X	5959	-0-	-1047	-0-	5884	3	75	9	N	68					409
06	6780	X	5126	-0-	-1654	-0-	5014	3	112	9	N	102					511
07	7006	X	6159	-0-	-847	-0-	5995	3	164	9	N	149	180	1			480
*08	6696	X	5619	-0-	-1077	-0-	5453	3	166	9	N	151	175	1			456

MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750

03	59294	X	59294	-0-	-0-	-0-	2666	1	55112	3	N	1378	1325	1			1123
							1516	9									
04	54036	X	54036	-0-	-0-	-0-	2580	1	50462	3	N	904	774	1			1253
							994	9									
05	56688	X	56688	-0-	-0-	-0-	2666	1	52791	3	N	1119	1285	1			1087
							1231	9									
06	49431	X	49431	-0-	-0-	-0-	2580	1	45582	3	N	1154	1113	1			1128
							1269	9									
07	53997	X	53997	-0-	-0-	-0-	2666	1	50161	3	N	1064	1110	1			1082
							1170	9									
*08	54477	X	54477	-0-	-0-	-0-	2666	1	50566	3	N	1132	1263	1			951
							1245	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					33
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	1	1			32
05	1488	X	1266	-0-	-222	-0-	1238	3	28	9	N	25					57
06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4595	3	409	9	N	372	194	1			235
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3336	3	106	9	N	96	178	1			153
*08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1752	3	55	9	N	50					203

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823

03	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	862	1	10342	3	N	571	941	1			231
							628	9									
04	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	834	1	13605	3	N	815	768	1			278
							897	9									
05	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	862	1	15634	3	N	643	717	1			204
							707	9									
06	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	834	1	15453	3	N	651	557	1			298
							716	9									
07	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	862	1	16342	3	N	581	719	1			160
							639	9									
*08	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	862	1	15456	3	N	517	677	1			-0-
							569	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22940	X	18936	-0-	-4004	-0-	1339	1	17228	3	N	335	528	1			686
							369	9									
04	22200	X	17602	-0-	-4598	-0-	1296	1	16062	3	N	222	189	1			719
							244	9									
05	19313	X	18837	-0-	-476	-0-	1339	1	17184	3	N	285	175	1			829
							314	9									
06	18690	X	17279	-0-	-1411	-0-	1296	1	15631	3	N	320	181	1			968
							352	9									
07	19313	X	17938	-0-	-1375	-0-	1339	1	16191	3	N	371	361	1			978
							408	9									
*08	18941	X	18920	-0-	-21	-0-	1339	1	16967	3	N	558	507	1			1029
							614	9									

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645

03	10788	X	8912	-0-	-1876	-0-	8667	3	245	9	N	223					432
04	9990	X	8210	-0-	-1780	-0-	8001	3	209	9	N	190	363	1			259
05	8773	X	8508	-0-	-265	-0-	8337	3	171	9	N	155					414
06	8610	X	8423	-0-	-187	-0-	8285	3	138	9	N	125	364	1			175
07	8897	X	8255	-0-	-642	-0-	8072	3	183	9	N	166					341
08	8897	X	8434	-0-	-463	-0-	8277	3	157	9	N	143	186	1			298

FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038

03	52762	X	48767	-0-	-3995	-0-	48767	3			N	-0-					64
04	51060	X	41211	-0-	-9849	-0-	41208	3	3	9	N	3	2	1			65
05	44888	X	41807	-0-	-3081	-0-	41785	3	22	9	N	20					85
06	47190	X	39589	-0-	-7601	-0-	39569	3	20	9	N	18					103
07	48763	X	41033	-0-	-7730	-0-	41010	3	23	9	N	21	124	1			-0-
*08	48763	X	40311	-0-	-8452	-0-	40311	3			N	-0-					-0-

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510

03	41478	X	37468	-0-	-4010	-0-	37427	3	41	9	N	37	354	1			177
04	39510	X	37500	-0-	-2010	-0-	37492	3	8	9	N	7	6	1			178
05	40827	X	37945	-0-	-2882	-0-	37942	3	3	9	N	3					181
06	39510	X	35796	-0-	-3714	-0-	35158	3	638	9	N	580	577	1			184
07	39711	X	35665	-0-	-4046	-0-	35652	3	13	9	N	12					196
*08	38750	X	36702	-0-	-2048	-0-	36699	3	3	9	N	3					199

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-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546

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 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	8662	-0-	-421	-0-	8662	3			N	-0-					37
04	8490	X	7755	-0-	-735	-0-	7752	3	3	9	N	3	3	1			37
05	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					37
06	8370	X	7843	-0-	-527	-0-	7843	3			N	-0-					37
07	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	3			N	-0-					37
08	8649	X	8459	-0-	-190	-0-	8459	3			N	-0-					37

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713

03	11439	X	10493	-0-	-946	-0-	1209	1	9159	3	N	114	195	1			10
							125	9									
04	11070	X	10250	-0-	-820	-0-	1170	1	8955	3	N	114	6	1			118
							125	9									
05	10850	X	9991	-0-	-859	-0-	1209	1	8662	3	N	109	194	1			33
							120	9									
06	10500	X	9827	-0-	-673	-0-	1170	1	8480	3	N	161	194	1			-0-
							177	9									
07	10664	X	9829	-0-	-835	-0-	1209	1	8478	3	N	129					129
							142	9									
*08	10602	X	9879	-0-	-723	-0-	1209	1	8553	3	N	106	178	1			57
							117	9									

MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111

03	31806	X	26524	-0-	-5282	-0-	26524	3			N	-0-					54
04	30780	X	21751	-0-	-9029	-0-	21741	3	10	9	N	9	7	1			56
05	26722	X	25351	-0-	-1371	-0-	25336	3	15	9	N	14					70
06	25860	X	22538	-0-	-3322	-0-	21932	3	606	9	N	551	551	1			70
07	26536	X	24718	-0-	-1818	-0-	24618	3	100	9	N	91					161
*08	26536	X	22862	-0-	-3674	-0-	22862	3			N	-0-					161

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711

03	32085	X	27602	-0-	-4483	-0-	2709	1	24818	3	N	68	170	1			77
							75	9									
04	30240	X	26638	-0-	-3602	-0-	2622	1	23943	3	N	66	8	1			135
							73	9									
05	28954	X	26242	-0-	-2712	-0-	2709	1	23441	3	N	84	164	1			55
							92	9									
06	28020	X	25902	-0-	-2118	-0-	2622	1	22627	3	N	594	532	1			117
							653	9									
07	28954	X	25914	-0-	-3040	-0-	2709	1	23086	3	N	108	168	1			57
							119	9									
*08	27590	X	27200	-0-	-390	-0-	2709	1	24412	3	N	72					129
							79	9									

FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			328
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			328
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			328
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	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

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

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
HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

03	14B2 EXT	-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-

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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-

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	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	12211	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11077	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	10323 X	10257	-0-	-66	-0-	10255	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	9990 X	8241	-0-	-1749	-0-	8237	2	4	9	N	4	4	1			-0-
07	10323 X	8013	-0-	-2310	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
08	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	11045	2	2	9	N	2	2	1			-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	7688 X	6723	-0-	-965	-0-	6722	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8858	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8772	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	7050 X	6840	-0-	-210	-0-	6838	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	8246 X	6088	-0-	-2158	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
08	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	8816	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

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

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

03	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	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	1519	N	470	-0-	-1049	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	780	N	103	-0-	-677	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	558	N	105	-0-	-453	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	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-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8065	2	3	9	N	3					70
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					70
05	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					70
06	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					70
*07	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					70
08	8339	X	2741	-0-	-5598	-0-	2740	2	1	9	N	1					63

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

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

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

03	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	11433	-0-	-57	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
05	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	10911	-0-	-579	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
08	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

03	6262	X	7445	-0-	1183	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5065	-0-	-1073	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	2893	-0-	-3047	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2023 - WELL PLUGGED 04-11-23

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	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	11	1	1871	2	N	-0-					-0-
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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

03	5803	R	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					77
04	4301	R	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					77
05	6375	R	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					77
06	6030	#	5384	-0-	-646	-0-	5384	2			N	-0-					77
07	6231	#	4186	-0-	-2045	-0-	4186	2			N	-0-					77
08	6386	#	4593	-0-	-1793	-0-	4593	2			N	-0-					77

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BULER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2369	N	108	-0-	-2261	-0-	108	2			N	-0-					79
04	810	N	305	-0-	-505	-0-	305	2			N	-0-					79
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	920	2	13	9	N	12					91
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-	80	1			11
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					11
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1028	2	7	9	N	6					17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3298	2	80	9	N	73					73
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3056	2	8	9	N	7					80
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3115	2	8	9	N	7					87
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3099	2	3	9	N	3					90
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3185	2	8	9	N	7					97
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3153	2	1	9	N	1					98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11621		5078	-0-	-6543	-0-	5078	2			N	-0-					46
04	4092	R	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					46
05	4681	#	4143	-0-	-538	-0-	4143	2			N	-0-					46
06	4800		3269	-0-	-1531	-0-	3269	2			N	-0-					46
07	4960		3619	-0-	-1341	-0-	3619	2			N	-0-					46
08	4960		3601	-0-	-1359	-0-	3601	2			N	-0-					46

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	107	2	N	-0-					54
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	95	1	259	2	N	-0-					54
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	53	1	74	2	N	-0-					54
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	42	1	32	2	N	-0-					54
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	38	1	21	2	N	-0-					54
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	53	1	57	2	N	-0-					54

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	336	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	283	1	1006	2	N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	337	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	861	-0-	-399	-0-	247	1	614	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	304	1	772	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	352	1	822	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					169
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					169
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					169
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					169
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					169
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					169

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					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-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1855	N	823	-0-	-1032	-0-	823	2			N	-0-					48
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2			N	-0-					48
05	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					48
06	810	N	178	-0-	-632	-0-	178	2			N	-0-					48
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					48
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					48

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1891	N	1414	-0-	-477	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1418	-0-	-225	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	138	-0-	-1242	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	393	-0-	-1033	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					13
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					13
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					13
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					13
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					128
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					128
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1					129
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					129
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					129
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					129

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 294071 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6932 - 6982

*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					106
*11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2604	3	61	9	N	55	106	1			55
*12	3193	X	208	-0-	-2985	-0-	208	3			N	-0-					55
*01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					55
*02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					55
*03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					55
*04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					55
*05	3193	X	2925	-0-	-268	-0-	2890	3	35	9	N	32					87
*06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1185	3	31	9	N	28	87	1			28
*07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-	25	1			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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
JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 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	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3137	2	6	9	N	5					99
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3020	2	10	9	N	9					108
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2863	2	1	9	N	1					109
06	2100	X	1943	-0-	-157	-0-	1942	2	1	9	N	1					110
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2863	2	7	9	N	6					116
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2784	2	2	9	N	2					118

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 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	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1365	-0-	-1735	2355	1365	2			N	-0-					25
04	3000	N	1331	-0-	-1669	686	1331	2			N	-0-					25
05	2028	N	1342	-0-	-686	-0-	1342	2			N	-0-					25
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					25
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					25
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					25

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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					102
04	2160	N	2000	-0-	-160	-0-	2000	2			N	-0-					102
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					102
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					102
07	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	2			N	-0-					102
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					102

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3194	2	11	9	N	10	190	1			10
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3341	2	9	9	N	8					18
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3035	2	8	9	N	7					25
06	2850	X	2781	-0-	-69	-0-	2774	2	7	9	N	6					31
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3457	2	2	9	N	2					33
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3308	2	15	9	N	14					47

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

03	3100	N	1963	-0-	-1137	2873	1957	2	6	9	N	5					125
04	3000	N	1968	-0-	-1032	1841	1955	2	13	9	N	12					137
05	3100	N	2158	-0-	-942	899	2149	2	9	9	N	8					145
06	2297	N	1398	-0-	-899	-0-	1395	2	3	9	N	3					148
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1900	2	12	9	N	11					159
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2248	2	7	9	N	6					165

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2195	2	29	9	N	26					111
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2153	2	14	9	N	13					124
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2197	2	3	9	N	3					127
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	N	3					130
07	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2106	2	2	9	N	2					132
08	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	2082	2			N	-0-					132

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

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

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

03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2748	2	3	9	N	3					28
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2557	2	6	9	N	5					33
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2697	2	4	9	N	4					37
06	1950	N	1676	-0-	-274	-0-	1675	2	1	9	N	1					38
07	2015	N	1296	-0-	-719	-0-	1296	2			N	-0-					38
08	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2			N	-0-					38

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	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1859	2	21	9	N	19					158
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1694	2	21	9	N	19					177
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1673	2	10	9	N	9	170	1			16
06	1830	N	1385	-0-	-445	-0-	1378	2	7	9	N	6					22
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1756	2	11	9	N	10					32
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1667	2	15	9	N	14					46

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	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 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			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	3100	N	1077	-0-	-2023	508	1077	2			N	-0-					99
04	1532	N	1024	-0-	-508	-0-	1024	2			N	-0-					99
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					99
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2			N	-0-					99
07	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					99
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					99

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	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-

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (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

03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	9	N	1					64
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					64
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					64
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2723	2	3	9	N	3					67
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1835	2	1	9	N	1					68
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					68

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

03	1022	N	620	-0-	-402	-0-	616	2	4	9	N	4					47
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	605	2	10	9	N	9					56
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1					57
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	604	2	9	9	N	8					65
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					65
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	238	2	11	9	N	10					75

WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

03	992	N	712	-0-	-280	-0-	712	2			N	-0-					12
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	N	1					13
05	1147	N	887	-0-	-260	-0-	887	2			N	-0-					13
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-					13
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					13
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					2
04	750	N	135	-0-	-615	-0-	135	2			N	-0-					2
05	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					2
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					2
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					2
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					2

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686

03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3389	2	2	9	N	2					65
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3099	2	2	9	N	2					67
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					67
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					67
07	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					67
08	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					67

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS, GILMAN WELL #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					44
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					44
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					44
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					44
07	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	2			N	-0-					44
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					44

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					147
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					147
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					147
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					147
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					147
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					3
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					3
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					3
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					3
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					3
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					13
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					13
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					13
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					13
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2					15
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	N	2					17

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	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-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	827	2	8	9	N	7					61
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					61
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					61
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					61
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					61
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	61	1			-0-
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	721	2	64	9	N	58					104
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	696	2	58	9	N	53					157
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	717	2	59	9	N	54	131	1			80
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	696	2	53	9	N	48	73	1			55
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	681	2	22	9	N	20					75
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	723	2	84	9	N	76	140	1			11

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

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

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	3	6	9	N	5					40
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	3	2	9	N	2	40	1			2
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	419	3	2	9	N	2					4
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	430	3	3	9	N	3					7
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	N	5					12
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	N	7					19

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	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-

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	775	N	514	-0-	-261	-0-	514	2			Y	-0-					87
04	750	N	590	-0-	-160	-0-	584	2	6	9	Y	5					92
05	744	N	623	-0-	-121	-0-	620	2	3	9	Y	3					95
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	676	2	8	9	Y	7					102
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	Y	5					107
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	831	2	14	9	Y	13					120

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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					7
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	-0-					7
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			Y	-0-					7
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	8	1	626	2	Y	-0-					7
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	5	1	645	2	Y	-0-					7
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					7

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

03	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					99
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					99
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					99
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1049	2	29	9	N	26	105	1			20
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					20
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					20

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

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

03	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2221	2	23	9	N	21					130
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2379	2	46	9	N	42					172
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2467	2	41	9	N	37					209
06	2160	N	2052	-0-	-108	-0-	2017	2	35	9	N	32	183	1			58
07	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	2183	2	22	9	N	20					78
08	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	2188	2	36	9	N	33					111

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					23
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					23
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					23
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					23
07	930	N	679	-0-	-251	-0-	679	2			N	-0-					23
08	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	2			N	-0-					23

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					3
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					3
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	N	2					5
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					5
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	644	2	22	9	N	20					25
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	2	6	9	N	5					30

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

03	1674	N	1257	-0-	-417	-0-	1257	2			Y	-0-					71
04	1500	N	1187	-0-	-313	-0-	1187	2			Y	-0-					71
05	1674	N	1246	-0-	-428	-0-	1246	2			Y	-0-					71
06	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	1087	2			Y	-0-					71
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					71
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					71

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					100
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					100
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					100
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					100
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					100
08	3100	N	3689	-0-	589	589	3689	2			N	-0-					100

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					58
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					58
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					58
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					58
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					58
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					58

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1465	-0-	-1635	2707	1465	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1417	-0-	-1583	1124	1417	2			N	-0-					-0-
05	2601	N	1477	-0-	-1124	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1224	-0-	-186	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					23
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					23
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					23
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					23
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					23
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					23

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			N	-0-					67
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					67
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					67
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					67
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					67
08	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	1259	2			N	-0-					67

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	812	-0-	-459	-0-	812	2			N	-0-					20
04	1230	N	591	-0-	-639	-0-	591	2			N	-0-					20
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	2			N	-0-					20
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					20
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					20
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					25

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-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 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	-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	3100	N	1142	-0-	-1958	843	1142	2			Y	-0-					162
04	1941	N	1098	-0-	-843	-0-	1098	2			Y	-0-					162
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					162
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			Y	-0-					162
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					162
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					162

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

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	-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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	550	2	8	9	N	7					138
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					138
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	425	2	7	9	N	6					144
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					144
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					144
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					144

MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	602	2			Y	-0-					13
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					13
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					13
06	570	N	401	-0-	-169	-0-	401	2			Y	-0-					13
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					13
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1046	-0-	-39	-0-	31	1	1001	2	Y	13					84
							14	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	30	1	947	2	Y	6					90
							7	9									
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	Y	2					92
							2	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	2	Y	2					94
							2	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	Y	2	1	1			95
							2	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	31	1	1112	2	Y	1					96
							1	9									

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					84
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					84
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					84
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					84
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					84
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1775	-0-	-295	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					67
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					67
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					67
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					67
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					67
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					67

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					37
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					37
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					37
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	2			N	-0-					37
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					37
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					37

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1517	2	9	9	N	8					145
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	2	4	9	N	4					149
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1649	2	6	9	N	5					154
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1421	2	3	9	N	3					157
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	N	7					164
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1653	2	6	9	N	5					169

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 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	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					82
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					82
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					82
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					82
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					82
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					82

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					119
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					119
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					119
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					119
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

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-

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	16	1	661	2	Y	1					49
							1	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	Y	-0-					49
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	16	1	698	2	Y	-0-					49
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	468	2	Y	-0-					49
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	Y	-0-					49
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	Y	-0-					49

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

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 #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

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

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	3	2	9	N	2					186
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					186
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					186
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					186
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					186
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					186

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	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-

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-

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					13
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					13
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					13
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					13
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					13
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	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	341	N	235	-0-	-106	-0-	60	1	175	2	N	-0-					42
04	480	N	290	-0-	-190	-0-	58	1	230	2	N	2					44
							2	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	529	2	N	1					45
							1	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	494	2	N	4					49
							4	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	60	1	311	2	N	-0-					49
08	589	N	366	-0-	-223	-0-	60	1	306	2	N	-0-					49

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	401	1	1458	3	N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	388	1	1336	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	390	1	1372	2	N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	403	1	1323	2	N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	403	1	1427	2	N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

03	1339	N	933	-0-	-406	-0-	933	2			N	-0-					168
04	1110	N	920	-0-	-190	-0-	914	2	6	9	N	5					173
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					173
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-					173
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1003	2	26	9	N	24					197
08	1209	N	931	-0-	-278	-0-	931	2			N	-0-					197

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

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-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
06	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					223
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					223
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2692	2	22	9	N	20					233
04	2760	X	2522	-0-	-238	-0-	2441	2	81	9	N	74					307
05	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			N	-0-	194	1			113
06	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	2482	2			N	-0-					113
*07	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	2728	2			N	-0-					113
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2746	2	22	9	N	20					123

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 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	1057	-0-	1057	1057	1057	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1038	-0-	1038	2095	1038	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1045	-0-	1045	3140	1045	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1066	-0-	1066	4206	1066	2			N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

03	3100	N	1170	-0-	-1930	1029	1170	2			N	-0-					-0-
04	2202	N	1173	-0-	-1029	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B	DENY	-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-					-0-

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	2	2	9	N	2					65
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2			N	-0-					65
05	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					65
06	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	2			N	-0-					65
07	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					65
08	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					65

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

03	2640	N	1107	-0-	-1533	-0-	1107	2			N	-0-					58
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	N	2					60
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					60
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					60
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					60
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					60

KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 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	372	N	367	-0-	-5	-0-	31	1	336	2	N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	30	1	315	2	N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	31	1	325	2	N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	30	1	309	2	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	31	1	314	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

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-

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	3711	2	N	30	158	1			20
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	3513	2	N	15					35
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	3426	2	N	10					45
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	3335	2	N	2					47
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	3624	2	N	5					52
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	30	1	3483	2	N	-0-					52

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	17	1	65	2	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-					-0-
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	2	N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

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	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	31	1	1625	2	N	15					138
								17	9									
04	1620	N	1600	-0-		-20	-0-	30	1	1564	2	N	5					143
								6	9									
05	1674	N	1641	-0-		-33	-0-	31	1	1595	2	N	14					157
								15	9									
06	1620	N	1547	-0-		-73	-0-	30	1	1505	2	N	11					168
								12	9									
07	1643	N	1636	-0-		-7	-0-	31	1	1586	2	N	17					185
								19	9									
08	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	31	1	1623	2	N	10	190	1			5
								11	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

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	2247	N	2247	-0-		-0-	-0-	31	1	2146	2	N	64	184	1			97
								70	9									
04	2250	N	2049	-0-		-201	-0-	29	1	1936	2	N	76					173
								84	9									
05	2263	N	2100	-0-		-163	-0-	31	1	2019	2	N	45					218
								50	9									
06	2160	N	1842	-0-		-318	-0-	30	1	1761	2	N	46	191	1			73
								51	9									
07	2172	N	2172	-0-		-0-	-0-	31	1	2049	2	N	84					157
								92	9									
08	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-	31	1	2119	2	N	81	188	1			50
								89	9									

HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

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	547	N	547	-0-		-0-	-0-	26	1	520	2	N	1					48
								1	9									
04	595	N	595	-0-		-0-	-0-	29	1	562	2	N	4					52
								4	9									
05	593	N	593	-0-		-0-	-0-	29	1	561	2	N	3					55
								3	9									
06	559	N	559	-0-		-0-	-0-	26	1	531	2	N	2					57
								2	9									
07	643	N	643	-0-		-0-	-0-	29	1	612	2	N	2					59
								2	9									
08	637	N	637	-0-		-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-					59

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

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	512	N	512	-0-		-0-	-0-	31	1	478	2	N	3					76
								3	9									
04	540	N	540	-0-		-0-	-0-	30	1	496	2	N	13					89
								14	9									
05	550	N	550	-0-		-0-	-0-	31	1	500	2	N	17					106
								19	9									
06	510	N	455	-0-		-55	-0-	30	1	408	2	N	15					121
								17	9									
07	558	N	503	-0-		-55	-0-	28	1	461	2	N	13					134
								14	9									
08	558	N	513	-0-		-45	-0-	31	1	467	2	N	14					148
								15	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	899	N	848	-0-	-51	-0-	31	1	782	2	N	32					117
							35	9									
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	30	1	734	2	N	35					152
							39	9									
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	31	1	724	2	N	64	169	1			47
							70	9									
06	810	N	764	-0-	-46	-0-	27	1	719	2	N	16					63
							18	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	31	1	880	2	N	43					106
							47	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	42					148
							46	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

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

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, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	791	2	N	6					75
							7	9									
04	840	N	761	-0-	-79	-0-	30	1	723	2	N	7					82
							8	9									
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	30	1	606	2	N	-0-					82
06	810	N	479	-0-	-331	-0-	28	1	451	2	N	-0-					82
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	31	1	942	2	N	5					87
							6	9									
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	1					88
							1	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

03	14B2 EXT		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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 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		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

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

03	930	N	330	-0-	-600	-0-	330	2			N	-0-					22
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					22
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					22
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					22
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					22
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17	9	N	15					37

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					8
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					8
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					8
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	541	2	55	9	N	50					58
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					58
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	607	2	17	9	N	15					73

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

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

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					35
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					35
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					35
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					35
07	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					35
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					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		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

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					1
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					1
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					1
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					1
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					1
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					1

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					16
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					16
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					16
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					16
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					16
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					16

CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 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	1561	N	720	-0-	-841	-0-	720	2			N	-0-					64
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	736	2	9	9	N	8					72
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					72
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					72
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					72
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					72

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					57
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					57
05	961	N	653	-0-	-308	-0-	653	3			N	-0-					57
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					57
07	837	N	165	-0-	-672	-0-	165	3			N	-0-					57
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					57

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

03	93	X	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					7
04	90	X	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					7
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					7
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					7
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					7

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

03	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					37
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					37
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					37
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					37
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					37
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					32

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130

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-					32

HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					30
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					30
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					30
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					30
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					30
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					30

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					13
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					13
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					13
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					13
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					13
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					-0-

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					8
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					8
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					8
06	540	N	281	-0-	-259	-0-	281	2			N	-0-					8
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					8
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					8

HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					40
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					40
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					40
06	1140	N	762	-0-	-378	-0-	762	2			N	-0-					40
07	1023	N	797	-0-	-226	-0-	797	2			N	-0-					40
08	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					40

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 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-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 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-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

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	1403	N	52	-0-	-1351	-0-	52	2			N	-0-					78
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	N	3					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					83
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					83
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					83

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

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	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2074	3	29	9	N	26					173
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	3	22	9	N	20					193
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1922	3	21	9	N	19					212
06	1560	N	1170	-0-	-390	-0-	1159	3	11	9	N	10					222
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2277	3	23	9	N	21					243
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1851	3	9	9	N	8	194	1			57

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					7
04	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	3			N	-0-					7
05	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3			N	-0-					7
06	2070	N	1377	-0-	-693	-0-	1377	3			N	-0-					7
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					7
*08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-	2	1			5

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	870	3	2	9	N	2					101
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	842	3	1	9	N	1					102
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	854	3	4	9	N	4					106
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	748	3	2	9	N	2					108
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	890	3	3	9	N	3					111
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					111

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

03	3100	N	1638	-0-	-1462	211	1621	3	17	9	N	15					143
04	1727	N	1516	-0-	-211	-0-	1501	3	15	9	N	14					157
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1565	3	14	9	N	13					170
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	3	8	9	N	7					177
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1742	3	14	9	N	13					190
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1612	3	11	9	N	10					200

FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					35
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					35
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					35
06	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-					35
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	-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

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021

CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7552 - 7699

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

03	3100	N	1143	-0-	-1957	401	1110	3	33	9	N	30					292
04	1511	N	1110	-0-	-401	-0-	1079	3	31	9	N	28	150	1			170
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1048	3	23	9	N	21					191
06	1110	N	864	-0-	-246	-0-	844	3	20	9	N	18					209
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1056	3	17	9	N	15					224
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	3	13	9	N	12					236

UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	930	#	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					156
04	900	#	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					156
05	930	#	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					156
06	900	#	623	-0-	-277	-0-	615	3	8	9	N	7					163
07	930	#	424	-0-	-506	-0-	424	3			N	-0-					163
08	930	#	375	-0-	-555	-0-	375	3			N	-0-					163

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	11284	#	11155	-0-	-129	-0-	11143	3	12	9	N	11					207
04	10890	#	10070	-0-	-820	-0-	10062	3	8	9	N	7					214
05	11346	#	10611	-0-	-735	-0-	10600	3	11	9	N	10					224
06	10980	#	9087	-0-	-1893	-0-	9084	3	3	9	N	3					227
*07	11346	#	11152	-0-	-194	-0-	11138	3	14	9	N	13					240
*08	11160	#	10087	-0-	-1073	-0-	10087	3			N	-0-					240

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
06	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2026	2	1	9	N	1					1
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3210	2	1	9	N	1					2
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					2

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					7
04	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	2			Y	-0-					7
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					7
06	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	2			Y	-0-					7
07	527	N	74	-0-	-453	-0-	74	2			Y	-0-					7
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 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	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8507	-0-	5407	11470	8477	2	30	9	N	27					104
04	3000	N	6369	-0-	3369	14839	6368	2	1	9	N	1					105
05	21100	X	6261	-0-	-14839	-0-	6259	2	2	9	N	2					107
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4900	2	8	9	N	7					114
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					114
08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6883	2	3	9	N	3					117

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2023 - WELL PLUGGED 8/11/2023

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3154	-0-	-132	-0-	3154	2			N	-0-					4
04	3180	X	2999	-0-	-181	-0-	2996	2	3	9	N	3					7
05	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	3039	2	9	9	N	8					15
06	3060	X	2818	-0-	-242	-0-	2804	2	14	9	N	13					28
07	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2804	2	17	9	N	15					43
08	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	2732	2	13	9	N	12					55

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	899	N	532	-0-	-367	-0-	532	2			N	-0-					22
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	N	1					23
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					23
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2					25
07	806	N	749	-0-	-57	-0-	741	2	8	9	N	7					32
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1					33

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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	N	3					74
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	2	9	9	N	8					82
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3					85
06	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			N	-0-					85
07	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1526	2	7	9	N	6					91
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	N	1					92

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	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					78
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	N	5					83
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1344	2	6	9	N	5					88
06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	1086	2	4	9	N	4					92
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1					93
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1477	2	4	9	N	4					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	3782	X	3436	-0-	-346	-0-	3436	2			N	-0-					39
04	3660	X	3567	-0-	-93	-0-	3565	2	2	9	N	2					41
05	3844	X	3360	-0-	-484	-0-	3359	2	1	9	N	1					42
06	3720	X	2629	-0-	-1091	-0-	2629	2			N	-0-					42
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4073	2	32	9	N	29					71
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3760	2	1	9	N	1					72

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-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	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	2167	3	20	9	N	18	192	1			10
04	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	2066	3	19	9	N	17					27
05	2232	N	2120	-0-	-112	B	-0-	2100	3	20	9	N	18					45
06	2130	N	2129	-0-	-1	B	-0-	2105	3	24	9	N	22					67
07	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2132	3	19	9	N	17					84
08	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	2108	3	17	9	N	15					99

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

03	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1106	3	22	9	N	20					187
04	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3			N	-0-					187
05	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1078	3	213	9	N	194	175	1			206
06	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1074	3	19	9	N	17					223
07	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1097	3	17	9	N	15					238
08	1240	N	1099	-0-	-141	B	-0-	1085	3	14	9	N	13					251

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

03	682	N	676	-0-	-6	B	-0-	659	3	17	9	N	15					159
04	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	615	3	8	9	N	7	138	1			28
05	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	633	3	4	9	N	4					32
06	660	N	654	-0-	-6	B	-0-	637	3	17	9	N	15					47
07	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	666	3	9	9	N	8					55
08	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	661	3	9	9	N	8					63

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

03	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	591	2	6	9	N	5					152
04	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	602	2	3	9	N	3					155
05	651	N	608	-0-	-43	B	-0-	605	2	3	9	N	3					158
06	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	560	2	1	9	N	1					159
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					159
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					159

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	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	751	2	14	9	N	13					45
04	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	732	2	7	9	N	6					51
05	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	733	2	3	9	N	3					54
06	750	N	673	-0-	-77 B	-0-	665	2	8	9	N	7					61
07	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	740	2	11	9	N	10					71
08	744	N	719	-0-	-25 B	-0-	718	2	1	9	N	1					72

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	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			N	-0-					81
04	600	N	506	-0-	-94 B	-0-	506	2			N	-0-					81
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					81
06	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					81
07	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					81
08	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					81

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	2325	N	1443	-0-	-882 B	-0-	1443	2			N	-0-					165
04	2899	X	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	2			N	-0-					165
05	2728	X	2059	-0-	-669 B	-0-	2059	2			N	-0-					165
06	2640	X	2162	-0-	-478 B	-0-	2162	2			N	-0-					165
07	2728	X	2610	-0-	-118 B	-0-	2610	2			N	-0-					165
08	2728	X	2578	-0-	-150 B	-0-	2578	2			N	-0-					165

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	2201	N	2174	-0-	-27 B	-0-	2174	2			N	-0-					275
04	2100	N	2098	-0-	-2 B	-0-	2098	2			N	-0-					275
05	3007	N	2170	-0-	-837 B	-0-	2170	2			N	-0-					275
06	2100	N	2089	-0-	-11 B	-0-	2089	2			N	-0-					275
07	2170	N	2147	-0-	-23 B	-0-	2147	2			N	-0-					275
08	2170	N	2100	-0-	-70 B	-0-	2100	2			N	-0-					275

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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
05	14B2 EXT		-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-					-0-

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	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			N	-0-					233
04	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1857	2	123	9	N	112	248	1			97
05	2046	N	1925	-0-	-121 B	-0-	1892	2	33	9	N	30					127
06	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2			N	-0-					127
07	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1903	2	36	9	N	33					160
08	1922	N	1913	-0-	-9 B	-0-	1893	2	20	9	N	18					178

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	1612	N	1495	-0-	-117 B	-0-	1494	2	1	9	N	1					343
04	1560	N	1479	-0-	-81 B	-0-	1403	2	76	9	N	69	199	1			213
05	1581	N	1320	-0-	-261 B	-0-	1320	2			N	-0-					213
06	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1452	2	30	9	N	27					240
07	1457	N	1340	-0-	-117 B	-0-	1320	2	20	9	N	18					258
08	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1526	2	21	9	N	19					277

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

03	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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 -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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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 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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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 #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					152
04	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					152
05	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-					152
06	1050	N	1045	-0-	-5 B	-0-	1045	2			N	-0-					152
07	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					152
08	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					152

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-					-0-

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

03	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1381	2	36	9	N	33					218
04	1440	N	1279	-0-	-161 B	-0-	1262	2	17	9	N	15	180	1			53
05	1364	N	1338	-0-	-26 B	-0-	1338	2			N	-0-					53
06	1380	N	1338	-0-	-42 B	-0-	1338	2			N	-0-					53
07	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1393	2	41	9	N	37					90
08	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1398	2	90	9	N	82					172

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	2			N	-0-					65
04	240	N	219	-0-	-21	B	-0-	219	2			N	-0-					65
05	403	N	233	-0-	-170	B	-0-	233	2			N	-0-					65
06	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					65
*07	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					65
08	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-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-					-0-

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	31	1	355	2	N	-0-					189
04	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	30	1	343	2	N	-0-					189
05	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	31	1	352	2	N	-0-					189
06	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	30	1	351	2	N	-0-					189
07	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	31	1	369	2	N	-0-					189
08	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	31	1	367	2	N	-0-					189

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 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	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	14 13	1 9	135	2	N	12					160
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	15 4	1 9	134	2	N	4					164
05	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	14 12	1 9	138	2	N	11					175
06	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	14 11	1 9	131	2	N	10					185
07	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	19 6	1 9	141	2	N	5					190
08	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	17 8	1 9	130	2	N	7					197

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	31	1	935	2	N	14					170
							15	9									
04	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	30	1	898	2	N	26					196
							29	9									
05	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	31	1	887	2	N	16					212
							18	9									
06	960	N	874	-0-	-86 B	-0-	30	1	844	2	N	-0-					212
07	992	N	949	-0-	-43 B	-0-	31	1	918	2	N	-0-					212
08	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	31	1	855	2	N	33					245
							36	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	16	1	67	2	N	-0-					99
04	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	15	1	63	2	N	-0-					99
05	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	17	1	65	2	N	-0-					99
06	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	13	1	59	2	N	-0-					99
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	19	1	73	2	N	-0-					99
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	19	1	65	2	N	-0-					99

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. (I) GAS LIFT(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	2261	-0-	-126 B	-0-	31	1	2205	2	N	23					168
							25	9									
04	2310	N	2205	-0-	-105 B	-0-	30	1	2134	2	N	37					205
							41	9									
05	2387	N	2294	-0-	-93 B	-0-	31	1	2216	2	N	43					248
							47	9									
06	2190	N	2181	-0-	-9 B	-0-	30	1	2117	2	N	31	175	1			104
							34	9									
07	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	31	1	2223	2	N	42					146
							46	9									
08	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	31	1	2365	2	N	40					186
							44	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2986	N	2986	-0-	-0- B	-0-	31	1	2745	2	N	191	174	1			197
							210	9									
04	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	30	1	2625	2	N	167	176	1			188
							184	9									
05	2882	N	2882	-0-	-0- B	-0-	31	1	2697	2	N	140	176	1			152
							154	9									
06	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	30	1	2561	2	N	141					293
							155	9									
07	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	31	1	2585	2	N	127	177	1			243
							140	9									
08	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	31	1	2652	2	N	122	170	1			195
							134	9									

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4360	X	4360	-0-	-0- B	-0-	31	1	4144	2	N	168	189	1			283
							185	9									
04	4193	X	4193	-0-	-0- B	-0-	30	1	3983	2	N	164	189	1			258
							180	9									
05	4127	X	4127	-0-	-0- B	-0-	31	1	3980	2	N	105					363
							116	9									
06	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	30	1	3615	2	N	100	192	1			271
							110	9									
07	3886	X	3886	-0-	-0- B	-0-	31	1	3745	2	N	100					371
							110	9									
08	3797	X	3797	-0-	-0- B	-0-	31	1	3661	2	N	95	187	1			279
							105	9									

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

03	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					153
04	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					153
05	217	N	26	-0-	-191 B	-0-	26	2			N	-0-					153
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					153
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					153
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					153

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	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

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	7316	X	7149	-0-	-167	-0-	7149	2			N	-0-					64
04	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					64
05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					64
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7132	2	1	9	N	1					65
07	7440	X	7383	-0-	-57	-0-	7383	2			N	-0-					65
08	7440	X	7220	-0-	-220	-0-	7220	2			N	-0-					65

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 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	3100	N	2745	-0-	-355	5213	2745	2			N	-0-					76
04	3000	N	1928	-0-	-1072	4141	1928	2			N	-0-					76
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	1041					N	-0-	38	1			38
06	2867	X	1826	-0-	-1041	-0-	16	1	1810	2	N	-0-					38
07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	7	1	1871	2	N	-0-					38
*08	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-	33	1			5

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

03	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	356	1	8982	2	N	-0-					-0-
04	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	203	1	9539	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
06	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

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

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

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

03	5270	X	5131	-0-	-139	-0-	5131	2			N	-0-					98
04	5100	X	4814	-0-	-286	-0-	4814	2			N	-0-					98
05	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	5038	2			N	-0-					98
06	4980	X	4874	-0-	-106	-0-	4874	2			N	-0-					98
07	5146	X	5092	-0-	-54	-0-	5035	2	57	9	N	52					150
08	5146	X	4757	-0-	-389	-0-	4757	2			N	-0-					150

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

03	1600	N	687	-0-	-913	-0-	687	2			N	-0-					10
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					10
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					10
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					10
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					10
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					10

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

03	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2			N	-0-					252
04	4590	X	4519	-0-	-71	-0-	4519	2			N	-0-					252
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					252
06	4680	X	4627	-0-	-53	-0-	4627	2			N	-0-					252
07	4836	X	4473	-0-	-363	-0-	4473	2			N	-0-					252
08	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2			N	-0-					252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					233
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					233
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					233
06	2760	X	2715	-0-	-45	-0-	2715	2			N	-0-					233
07	2852	N	2584	-0-	-268	-0-	2584	2			N	-0-					233
08	2852	N	2802	-0-	-50	-0-	2802	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 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	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

03	3100	N	1511	-0-	-1589	1658	201	1	1310	2	Y	-0-					13
04	3000	N	1614	-0-	-1386	272	160	1	1454	2	Y	-0-					13
05	2806	N	2534	-0-	-272	-0-	248	1	2286	2	Y	-0-					13
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	240	1	2030	2	Y	-0-					13
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	180	1	2008	2	Y	-0-					13
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	244	1	2107	2	Y	-0-					13

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					91
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2785	2	1	9	N	1					92
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2861	2	6	9	N	5					97
06	2790	N	2715	-0-	-75	-0-	2708	2	7	9	N	6					103
07	2883	N	2843	-0-	-40	-0-	2836	2	7	9	N	6					109
08	2852	N	2715	-0-	-137	-0-	2713	2	2	9	N	2					111

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

03	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4	-0-	4	32	4	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
07	32	X	-0-	-0-	-32	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2529	N	538	-0-	-1991	-0-	535	2	3	9	N	3					66
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1					67
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	N	2					69
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	N	3					72
07	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1064	2	2	9	N	2					74
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1112	2	3	9	N	3					77

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	465	N	300	-0-	-165	-0-	29	1	269	2	N	2					76
							2	9									
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	29	1	228	2	N	-0-					76
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	30	1	233	2	N	1					77
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	N	2					79
							2	9									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	N	2					81
							2	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-					81

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	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	403	1	2362	2	N	-0-					185
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	388	1	2135	2	N	-0-					185
05	2573	X	2312	-0-	-261	-0-	401	1	1911	2	N	-0-					185
06	2670	N	2189	-0-	-481	-0-	389	1	1800	2	N	-0-					185
07	2604	N	2032	-0-	-572	-0-	403	1	1629	2	N	-0-					185
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	403	1	2219	2	N	4					189
							4	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2 EXT		-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

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	* * DISPOSITIONS * * 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

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	* * 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-					31
04	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5394	3	52	9	N	47					217
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5154	3	14	9	N	13					230
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5284	3	23	9	N	21					251
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4403	3	23	9	N	21	192	1			80
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5218	3	22	9	N	20					100
*08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5110	3	17	9	N	15					115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1112	N	683	-0-	-429	-0-	394	2	289	9	N	263	184	1			346
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	389	2	306	9	N	278	353	1			271
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	426	2	260	9	N	236	171	1			336
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	435	2	342	9	N	311	367	1			280
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	473	2	344	9	N	313	356	1			237
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	510	2	348	9	N	316	369	1			184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	3100	N	2574	-0-	-526	4320	2574	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2492	-0-	-508	3812	2492	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2560	-0-	-540	3272	2560	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1217	-0-	-1783	1489	1217	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1489					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1489					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	0	N	-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-					84

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY		-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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					180
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2	9	N	2					182
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2671	2	1	9	N	1					183
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2476	2	4	9	N	4					187
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2509	2	2	9	N	2					189
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	N	1					190

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	94	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-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 12/02/2021 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5622

03	5556	R	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
04	5911	R	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
05	6393	R	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
06	5789	R	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
07	6587	R	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
08	6014	R	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

WELLS A WELL #: 2 RRCID -> 294949 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6288 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					26
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					26
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					26
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					26
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					26
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 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	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-

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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	2	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	2	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	29	1	27	2	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	31	1	25	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	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	31	1	1556	2	N	-0-					40
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	30	1	1452	2	N	-0-					40
05	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	31	1	1440	2	N	-0-					40
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	30	1	1598	2	N	40					80
							44	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	31	1	1593	2	N	8					88
							9	9									
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	31	1	1567	2	N	-0-					88

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1023	N	993	-0-	-30	-0-	29	1	964	2	N	-0-					100
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	30	1	959	2	N	-0-					100
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	31	1	933	2	N	-0-					100
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	30	1	1062	2	N	-0-					100
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	8					108
							9	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1034	2	N	-0-					108

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1692	2	N	6					128
							7	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	30	1	1650	2	N	7					135
							8	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1677	2	N	-0-					135
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	30	1	1636	2	N	13					148
							14	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	31	1	1537	2	N	3					151
							3	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	N	12					163
							13	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

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023 - WELL PLUGGED 3/7/2023

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

03	527	N	494	-0-	-33	B	-0-	494	2		N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	B	-0-	453	2		N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2		N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2		N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2		N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	B	-0-	448	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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1414	-0-	-1686	76	1414	2			N	-0-					47
04	1440	N	1106	-0-	-334	-0-	1106	2			N	-0-					47
05	1798	N	1073	-0-	-725	-0-	1073	2			N	-0-					47
06	1380	N	974	-0-	-406	-0-	974	2			N	-0-					47
07	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	2			N	-0-					47
08	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	2			N	-0-					47

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	2867	2			N	-0-					93
04	2910	X	2688	-0-	-222	-0-	2682	2	6	9	N	5					98
05	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-					98
06	2760	X	2397	-0-	-363	-0-	2397	2			N	-0-					98
07	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2849	2			N	-0-					98
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					98

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	N	10					177
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	N	7	120	1			64
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1315	2	8	9	N	7					71
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8	9	N	7					78
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	N	2					80
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9	N	3					83

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					124
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	75	1			49
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					49
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					49
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					49
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					49

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					80
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	939	2	6	9	N	5					85
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2					87
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1009	2	8	9	N	7					94
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	N	2					96
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	N	3					99

BE ANADARKO II, LLC 100676
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

03	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12871	3	119	9	N	108	53	1			177
04	12330	X	11643	-0-	-687	-0-	11553	3	90	9	N	82					259
05	13392	X	11453	-0-	-1939	-0-	11352	3	101	9	N	92	191	1			160
06	12960	X	10892	-0-	-2068	-0-	10794	3	98	9	N	89	160	1			89
07	13392	X	10750	-0-	-2642	-0-	10651	3	99	9	N	90					179
08	12989	X	9973	-0-	-3016	-0-	9909	3	64	9	N	58	123	1			114

KIM WELL #: 7079H RRCID -> 291574 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079

03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9852	3	147	9	N	134	189	1			150
04	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10188	3	142	9	N	129	134	1			145
05	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10124	3	172	9	N	156	183	1			118
06	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9339	3	171	9	N	155	193	1			80
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9832	3	127	9	N	115					195
*08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	9922	3	173	9	N	157	285	1			67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					58
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					58
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					58
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					58
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					58
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					58

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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-

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

03	H15	VIOL	-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

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	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

MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

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

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1282	-0-	-1818	2793	335	1	947	2	N	-0-					128
04	3000	N	1110	-0-	-1890	903	324	1	754	2	N	29					157
							32	9									
05	2075	N	1172	-0-	-903	-0-	254	1	862	2	N	51					208
							56	9									
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	324	1	851	2	N	-0-	180	1			28
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	335	1	805	2	N	-0-					28
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	335	1	568	2	N	-0-					28

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1540	-0-	-1560	3729	1512	2	28	9	N	25					97
04	3000	N	1708	-0-	-1292	2437	1572	2	136	9	N	124	184	1			37
05	3100	N	1625	-0-	-1475	962	1592	2	33	9	N	30					67
06	2473	N	1511	-0-	-962	-0-	1510	2	1	9	N	1					68
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1894	2	85	9	N	77					145
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2006	2	68	9	N	62	174	1			33

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1457	-0-	-1643	2348	1457	2			N	-0-					214
04	3000	N	1374	-0-	-1626	722	1374	2			N	-0-					214
05	1562	N	840	-0-	-722	-0-	840	2			N	-0-					214
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					214
07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					214
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					214

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2411	-0-	-689	4389	335	1	2076	2	N	-0-					93
04	3000	N	2333	-0-	-667	3722	324	1	1974	2	N	32					125
							35	9									
05	3100	N	2253	-0-	-847	2875	86	1	2016	2	N	137	180	1			82
							151	9									
06	3000	N	1911	-0-	-1089	1786	1911	2			N	-0-					82
07	3100	N	1918	-0-	-1182	604	1918	2			N	-0-					82
08	2211	N	1607	-0-	-604	-0-	1607	2			N	-0-					82

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					28
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	147	2	3	9	N	3					31
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					31
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3293	-0-	-179	-0-	3293	2			N	-0-					211
04	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	2736	2	8	9	N	7					218
05	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	3395	2	56	9	N	51	194	1			75
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3524	2	47	9	N	43					118
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3671	2	35	9	N	32					150
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3728	2	24	9	N	22					172

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1795					N	-0-					130
04	1860	N	2	-0-	-1858	-0-	2	2			N	-0-					130
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	76	186	1			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1806	-0-	-1294	3866	1770	2	36	9	N	33					258
04	3000	N	1722	-0-	-1278	2588	1674	2	48	9	N	44					302
05	3100	N	1779	-0-	-1321	1267	1722	2	57	9	N	52	176	1			178
06	2895	N	1628	-0-	-1267	-0-	1628	2			N	-0-					178
07	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			N	-0-					178
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1607	2	264	9	N	240	367	1			51

MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 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	3100	N	1430	-0-	-1670	906	1430	2			N	-0-					120
04	1902	N	996	-0-	-906	-0-	965	2	31	9	N	28					148
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1227	2	32	9	N	29					177
06	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	1000	2	1	9	N	1					178
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	2	4	9	N	4					182
08	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	1074	2	3	9	N	3					185

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7749	-0-	-218	-0-	167	1	7442	2	N	127	199	1			169
							140	9									
04	7410	X	7322	-0-	-88	-0-	162	1	6949	2	N	192	192	1			169
							211	9									
05	7657	X	6272	-0-	-1385	-0-	165	1	6040	2	N	61					230
							67	9									
06	7500	X	5318	-0-	-2182	-0-	157	1	5081	2	N	73					303
							80	9									
07	7750	X	6209	-0-	-1541	-0-	167	1	5970	2	N	65	191	1			177
							72	9									
08	7750	X	6632	-0-	-1118	-0-	170	1	6385	2	N	70	174	1			73
							77	9									

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	9734	X	9048	-0-	-686	-0-	335	1	8596	2	N	106	194	1			183
							117	9									
04	9270	X	8836	-0-	-434	-0-	324	1	8367	2	N	132	188	1			127
							145	9									
05	9579	X	9194	-0-	-385	-0-	335	1	8619	2	N	218	190	1			155
							240	9									
06	8880	X	8813	-0-	-67	-0-	324	1	8311	2	N	162					317
							178	9									
07	9145	X	9091	-0-	-54	-0-	335	1	8501	2	N	232	358	1			191
							255	9									
08	9207	X	8648	-0-	-559	-0-	335	1	8239	2	N	67	185	1			73
							74	9									

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	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	335	1	9258	2	N	179	189	1			129
							197	9									
04	9060	X	8551	-0-	-509	-0-	324	1	7977	2	N	227	192	1			164
							250	9									
05	9331	X	7760	-0-	-1571	-0-	325	1	7016	2	N	381	369	1			176
							419	9									
06	9060	X	8221	-0-	-839	-0-	303	1	7771	2	N	134					310
							147	9									
07	9362	X	9088	-0-	-274	-0-	310	1	8532	2	N	224					534
							246	9									
08	9362	X	9107	-0-	-255	-0-	325	1	8588	2	N	176	571	1			139
							194	9									

MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	335	1	11668	2	N	105	197	1			165
							116	9									
04	9720	X	7938	-0-	-1782	-0-	324	1	7524	2	N	82	194	1			53
							90	9									
05	10261	X	9734	-0-	-527	-0-	335	1	9115	2	N	258	192	1			119
							284	9									
06	11190	X	9011	-0-	-2179	-0-	324	1	8565	2	N	111	174	1			56
							122	9									
07	11563	X	8410	-0-	-3153	-0-	296	1	8011	2	N	94					150
							103	9									
08	11563	X	9919	-0-	-1644	-0-	335	1	9451	2	N	121	182	1			89
							133	9									

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3085	-0-	-15	11603	2957	2	128	9	N	116	178	1			180
04	14787	X	3184	-0-	-11603	-0-	2927	2	257	9	N	234	371	1			43
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3040	2	180	9	N	164					207
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2930	2	151	9	N	137	194	1			150
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3111	2	157	9	N	143	178	1			115
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2908	2	152	9	N	138	172	1			81

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	167	1	5390	2	N	10					110
							11	9									
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	162	1	4974	2	N	15					125
							17	9									
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	169	1	5133	2	N	284	187	1			222
							312	9									
06	5400	X	5004	-0-	-396	-0-	167	1	4761	2	N	69					291
							76	9									
07	5580	X	4768	-0-	-812	-0-	167	1	4485	2	N	105	194	1			202
							116	9									
08	5611	X	3714	-0-	-1897	-0-	165	1	3497	2	N	47	189	1			60
							52	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

03	4743	X	4356	-0-	-387	-0-	4316	2	40	9	N	36					338
04	4800	X	3868	-0-	-932	-0-	3842	2	26	9	N	24					362
05	4960	X	4008	-0-	-952	-0-	3935	2	73	9	N	66	370	1			58
06	4800	X	4153	-0-	-647	-0-	4087	2	66	9	N	60					118
07	4371	X	4202	-0-	-169	-0-	4101	2	101	9	N	92					210
08	4371	X	3804	-0-	-567	-0-	3758	2	46	9	N	42	186	1			66

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

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

03	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-				98
04	210	N	22	-0-	-188	B	-0-	22	2			N	-0-				98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				98
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				98
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				98

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5199

03	3100	N	1749	-0-	-1351	B	3848	1749	2			N	-0-				48
04	3000	N	1664	-0-	-1336	B	2512	1664	3			N	-0-				48
05	3100	N	1241	-0-	-1859	B	653	1241	3			N	-0-				48
06	2306	N	1653	-0-	-653	B	-0-	1653	3			N	-0-				48
*07	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3			N	-0-				48
08	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910	3			N	-0-				48

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	992	#	344	-0-	-648	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	810	#	313	-0-	-497	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	807	R	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*08	744	#	75	-0-	-669	-0-	75	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	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

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

03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					24
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					24
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					24
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					24
07	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			N	-0-					24
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					24

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					401
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	510	2	6	9	N	5	185	1			221
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	541	2	11	9	N	10					231
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5					236
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	516	2	6	9	N	5					241
08	558	N	254	-0-	-304	-0-	240	2	14	9	N	13					254

ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2465	2	50	9	N	45	187	1			83
04	2460	X	2395	-0-	-65	-0-	2392	2	3	9	N	3					86
05	2573	X	2399	-0-	-174	-0-	2398	2	1	9	N	1					87
06	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2313	2	1	9	N	1					88
07	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	2395	2	1	9	N	1					89
08	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	2382	2	3	9	N	3					92

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	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	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1	1	2009	2	N	-0-					80
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1	1	1959	2	N	30					110
							33	9									
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1	1	2056	2	N	-0-					110
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1	1	2034	2	N	-0-					110
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	1	1	2162	2	N	-0-					110
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	1	1	2215	2	N	-0-					110

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	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-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
NJA OPERATING LLC 100892
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 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	705	N	489	-0-	-216	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1838	-0-	-1262	908	1838	2			N	-0-					-0-
04	2667	N	1759	-0-	-908	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1397	-0-	-373	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1059	-0-	-770	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	381	-0-	-1169	-0-	381	2			N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 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	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
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 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	1446	N	607	-0-	-839	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	600	N	445	-0-	-155	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 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	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5728	2	21	9	N	19					80
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5524	2	36	9	N	33					113
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5780	2	9	9	N	8					121
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5448	2	1	9	N	1					122
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					122
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5339	2	1	9	N	1					123

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					25
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2332	2	8	9	N	7					32
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					32
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					32
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					32
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					32

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	669	-0-	-13 B	-591	669	2			N	-0-					-0-
04	660	#	630	-0-	-30 B	-621	630	2			N	-0-					-0-
05	682	#	646	-0-	-36 B	-657	646	2			N	-0-					-0-
06	660	#	642	-0-	-18 B	-675	642	2			N	-0-					-0-
07	682	#	556	-0-	-126 B	-801	556	2			N	-0-					-0-
08	682	#	659	-0-	-23 B	-824	659	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -246 CANCELLED UNDERAGE -> -578

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					97
	04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					97
	05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					97
	06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					97
*	07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					97
*	08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	143	1	371	2	N	-0-					226
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					226
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	173	1	231	2	N	-0-					226
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	1	4	2	N	-0-					226
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					226

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	14B2 EXT		-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		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					450
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					450
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					450
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					450
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					450
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					450

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	73	2	N	-0-					656
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					656
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	52	1	43	2	N	-0-					656
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	N	-0-					656
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					656

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
LEONA 6A WELL #: 1 RRCID -> 293428 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10911 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111755	X	72368	-0-	-39387	-0-	70161	2	2207	9	N	2006	1966	1			82
04	104790	X	37230	-0-	-67560	-0-	36057	2	1173	9	N	1066	1147	1			1
05	108283	X	-0-	-0-	-108283	-0-					N	-0-					1
06	93600	X	661	-0-	-92939	-0-	582	2	79	9	N	72					73
07	96720	X	1068	-0-	-95652	-0-	912	2	156	9	N	142					215
08	72354	X	NO RPT	-0-	-72354	-0-					N	NO RPT					215

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 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	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 (HUNTON) //CONT.// 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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-					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 (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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	42	1	47	2	N	-0-					354
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					354
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	35	1	39	2	N	-0-					354
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	23	1	6	2	N	-0-					354
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28	1	6	2	N	-0-					354
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					354

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-					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-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					128
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					128
05	868	N	252	-0-	-616	-0-	252	2			N	-0-					128
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					128
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					128
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					128

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	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
07	2914	N	2487	-0-	-427	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
08	2883	N	2430	-0-	-453	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

03	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-					79
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			Y	-0-					79
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			Y	-0-					79
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					79
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					79
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					79

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					52
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					52
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					52
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					52
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					52
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					52

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					29
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					29
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					29
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					29
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					29
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	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	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					55
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					55
05	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					55
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					55
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					55
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 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	3100	N	2495	-0-	-605	10455	2495	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2311	-0-	-689	9766	2311	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2358	-0-	-742	9024	2358	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2031	-0-	-969	8055	2031	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2395	-0-	-705	7350	2395	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2474	-0-	-626	6724	2474	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 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	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

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

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

	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	3100	N	2253	-0-	-847	8690	2253	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2170	-0-	-830	7860	2170	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2220	-0-	-880	6980	2220	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2156	-0-	-844	6136	2156	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2111	-0-	-989	5147	2111	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2456	-0-	-644	4503	2456	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

	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	3100	N	5872	-0-	2772	4056	174	1	5595	2	N	94	187	1			195
							103	9									
04	3000	N	5406	-0-	2406	6462	168	1	5138	2	N	91					286
							100	9									
05	11534	X	5072	-0-	-6462	-0-	112	1	4880	2	N	73	172	1			187
							80	9									
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	6	1	4045	2	N	46					233
							51	9									
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4766	2	63	9	N	57	175	1			115
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3921	2	69	9	N	63					178

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

	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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	87	1	372	2	N	-0-					65
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	84	1	367	2	N	-0-					65
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	64	1	356	2	N	-0-					65
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	3	1	370	2	N	-0-					65
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					65
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

	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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 08/09/2023 - WELL PLUGGED 08/09/23

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

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	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

03	973 N	651	-0-	-322	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2023 - WELL PLUGGED 08/09/23

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

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	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	390	X	89	-0-	-301	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	960	N	-0-	-0-	-960	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					195
04	1020	N	860	-0-	-160	-0-	860	2			N	-0-					195
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					195
06	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	2			N	-0-					195
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					195
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					195

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	2032	N	991	-0-	-1041	-0-	62	1	929	2	N	-0-					40
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	60	1	920	2	N	-0-					40
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	946	2	N	-0-					40
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	914	2	N	-0-					40
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	910	2	N	-0-					40
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	62	1	953	2	N	-0-					40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6484	-0-	-3498	-0-	6456	2	28	9	N	25					122
04	9660	X	1136	-0-	-8524	-0-	1125	2	11	9	N	10					132
05	9982	X	1118	-0-	-8864	-0-	1109	2	9	9	N	8					140
06	9660	X	2706	-0-	-6954	-0-	2697	2	9	9	N	8					148
07	9982	X	2657	-0-	-7325	-0-	2635	2	22	9	N	20					168
08	6479	X	539	-0-	-5940	-0-	527	2	12	9	N	11					179

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-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-					47

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2976 X	2723	-0-	-253	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
05	2821 X	1631	-0-	-1190	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	2640 N	974	-0-	-1666	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3522	-0-	422	422	3522	3			N	-0-					-0-
*08	1407 N	985	-0-	-422	-0-	985	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 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	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	299	1	7302	2	N	4					51
						4	9									
04	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	290	1	7108	2	N	2					53
						2	9									
05	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	297	1	7241	2	N	-0-					53
06	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	296	1	7059	2	N	-0-					53
07	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	300	1	7356	2	N	1					54
						1	9									
08	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	299	1	7295	2	N	-0-					54

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2191 N	836	-0-	-1355	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		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-

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					85
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					85
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					85
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					85
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					85
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

03	3100	N	1668	-0-	-1432	3722	1668	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1610	-0-	-1390	2332	1610	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1446	-0-	-1654	678	1446	2			N	-0-					-0-
06	2147	N	1469	-0-	-678	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

DARDEN (MORROW UPPER) //CONT.// 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 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	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					96
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	490	3	23	9	N	21					117
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					117
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					117
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					117
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					117

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 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-

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	5580	X	5515	-0-	-65	-0-	5515	2			N	-0-					79
04	5340	X	5223	-0-	-117	-0-	5223	2			N	-0-					79
05	5518	X	2964	-0-	-2554	-0-	2951	2	13	9	N	12	91	1			-0-
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5470	-0-	-48	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4918	-0-	-600	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

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	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-

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					72
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					72
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1	48	1			25
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					25
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					25
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					25

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	3100	N	671	-0-	-2429	217	671	2			N	-0-	2	5			69
04	1412	N	1195	-0-	-217	-0-	1195	2			N	-0-					69
05	837	N	631	-0-	-206	-0-	631	2			N	-0-	2	5			67
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-	37	1			30
07	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1126	2	2	9	N	2					32
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					32

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					47
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	31	2	18	9	N	16					63
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	27	2	2	9	N	2	52	1			13
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					13
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					13
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					145
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					145
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					145
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					145
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					145
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					145

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
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					27
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					27
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					27
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					27
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					27

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

03	3100	N	1154	-0-	-1946	4445	1130	2	24	9	N	22					191
04	3000	N	2360	-0-	-640	3805	2318	2	42	9	N	38	193	1			36
05	3100	N	2594	-0-	-506	3299	2546	2	48	9	N	44					80
06	3000	N	2278	-0-	-722	2577	2236	2	42	9	N	38					118
07	3100	N	2793	-0-	-307	2270	2771	2	22	9	N	20					138
08	3100	N	2793	-0-	-307	1963	2749	2	44	9	N	40					178

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

03	3100	N	1646	-0-	-1454	4479	1646	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1737	-0-	-1263	3216	1737	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1985	-0-	-1115	2101	1985	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1770	-0-	-1230	871	1770	2			N	-0-					-0-
07	2741	N	1870	-0-	-871	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

03	2770	N	895	-0-	-1875	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	462	-0-	-561	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	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-

VILLAGRAN ENERGY SERVICES, LLC. 885855
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

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

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

03	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3335	3	8	9	N	7					67
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3038	3	3	9	N	3					70
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3261	3	6	9	N	5					75
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3010	3	9	9	N	8					83
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					83
08	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					83

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1046	-0-	-2054	507	62	1	981	2	N	3					73
							3	9									
04	1456	N	949	-0-	-507	-0-	60	1	887	2	N	2					75
							2	9									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	62	1	1055	2	N	3					78
							3	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	N	-0-					78
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	62	1	1101	2	N	6					84
							7	9									
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					84

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403	-0-	-31	-0-	62	1	341	2	N	-0-					75
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	60	1	325	2	N	-0-					75
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	62	1	335	2	N	-0-					75
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	60	1	329	2	N	-0-					75
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	62	1	327	2	N	-0-					75
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	62	1	320	2	N	-0-					75

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	3100	N	1151	-0-	-1949	162	58	1	1093	2	N	-0-					26
04	1298	N	1136	-0-	-162	-0-	60	1	1067	2	N	8					34
							9	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	62	1	1081	2	N	6					40
							7	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	60	1	1035	2	N	12					52
							13	9									
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	62	1	1062	2	N	3					55
							3	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	62	1	1040	2	N	3					58
							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	2686	N	996	-0-	-1690	-0-	62	1	915	2	N	17					40
							19	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	60	1	841	2	N	17					57
							19	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	25					82
							28	9									
06	750	N	679	-0-	-71	-0-	60	1	599	2	N	18					100
							20	9									
07	775	N	674	-0-	-101	-0-	62	1	588	2	N	22					122
							24	9									
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	N	18					140
							20	9									

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

03	2585	N	644	-0-	-1941	-0-	97	1	539	2	N	7					82
							8	9									
04	930	N	669	-0-	-261	-0-	94	1	569	2	N	5					87
							6	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	97	1	680	2	N	5					92
							6	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	94	1	372	2	N	3					95
							3	9									
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	97	1	518	2	N	-0-					95
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	97	1	851	2	N	5					100
							6	9									

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

03	415	R	415	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	N	16					150
							18	9									
04	438	R	438	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	5					155
							6	9									
05	461	R	461	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	5					160
							6	9									
06	455	R	455	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	7					167
							8	9									
07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	N	3					170
							3	9									
08	403	#	392	-0-	-11	-0-	22	1	360	2	N	9					179
							10	9									

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

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	-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	279	N	274	-0-	-5	-0-	62	1	212	2	N	-0-					37
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	60	1	201	2	N	-0-					37
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	62	1	206	2	N	-0-					37
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	54	1	205	2	N	-0-					37
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	42	1	217	2	N	-0-					37
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	62	1	214	2	N	-0-					37

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 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	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-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	90	1	1502	2	N	20					52
							22	9									
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	95	1	1532	2	N	15					67
							17	9									
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	97	1	1517	2	N	13					80
							14	9									
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	60	1	1910	2	N	12					92
							13	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	97	1	1544	2	N	13					105
							14	9									
*08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	102	1	1642	2	N	9					114
							10	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	589	N	506	-0-	-83	-0-	78 1		428	2	N	-0-					25
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	75 1		1176	2	N	-0-	2	5			23
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	78 1		1137	2	N	-0-					23
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	75 1		927	2	N	-0-					23
07	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	78 1		988	2	N	-0-					23
08	1209	N	973	-0-	-236	-0-	78 1		893	2	N	2					25
							2 9										

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 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	14B2 EXT		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

03	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	91	2	2	9	Y	2					40
04	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	121	2	4	9	Y	4					44
05	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	186	2	1	9	Y	1					45
06	DLQ G-10		80	-0-	80	B	80	79	2	1	9	Y	1					46
07	197	N	117	-0-	-80	B	-0-	116	2	1	9	Y	1					47
08	186	N	125	-0-	-61	B	-0-	124	2	1	9	Y	1					48

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

03	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	540	N	347	-0-	-193	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	B	-0-	365	2			N	-0-					-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-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			2				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			2				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			2				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			2				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			2				Y	-0-					-0-

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-			186				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			186				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			186				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			186				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			186				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			186				N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 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	4216	#	3624	-0-	-592	-0-	3624	2			N	-0-					18
04	3990	#	3575	-0-	-415	-0-	3575	2			N	-0-					18
05	3388	R	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					18
06	4080	#	2613	-0-	-1467	-0-	2613	2			N	-0-					18
07	3689	#	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					18
08	3627	#	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					18

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 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-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 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	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-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 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	1806	N	758	-0-	-1048	-0-	62	1	690	2	N	5					149
							6	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	60	1	726	2	N	-0-					149
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	62	1	792	2	N	3					152
							3	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	789	2	N	5					157
							6	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	N	4					161
							4	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	50	1	845	2	N	1					162
							1	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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

03	3100	N	1031	-0-	-2069	1422	1029	2	2	9	Y	2					51
04	2435	N	1013	-0-	-1422	-0-	1011	2	2	9	Y	2					53
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	Y	3					56
06	DLQ G-10		767	-0-	767	767	764	2	3	9	Y	3					59
07	1298	N	531	-0-	-767	-0-	529	2	2	9	Y	2					61
08	930	N	367	-0-	-563	-0-	364	2	3	9	Y	3					64

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

03	3083	N	1951	-0-	-1132	-0-	1948	2	3	9	N	3					98
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1856	2	7	9	N	6					104
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	2	1	9	N	1					105
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1819	2	3	9	N	3					108
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1863	2	3	9	N	3					111
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1746	2	4	9	N	4					115

KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

03	1736		1630	-0-	-106	-0-	1630	2			N	-0-					121
04	1680		1516	-0-	-164	-0-	1516	2			N	-0-					121
05	1510	R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					121
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			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

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
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	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					21
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					21
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					21
06	1980	N	1243	-0-	-737	-0-	1243	2			N	-0-					21
07	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					21
08	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1389	2			N	-0-					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	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	14B	DENY	-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-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1239	2	1	9	N	1					38
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	N	5					43
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	N	4					47
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1140	2	3	9	N	3					50
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3					53
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1343	2	4	9	N	4					57

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	9	N	1					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					185
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					185
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					185

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

03	3100	N	1285	-0-	-1815	929	97 14	1 9	1174	2	N	13					108
04	2106	N	1177	-0-	-929	-0-	94 11	1 9	1072	2	N	10					118
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	97 13	1 9	886	2	N	12					130
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	94 13	1 9	1099	2	N	12					142
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	97 10	1 9	1122	2	N	9					151
08	992	N	771	-0-	-221	-0-	97 4	1 9	670	2	N	4					155

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	546	2	N	3					119
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	60	1	472	2	N	-0-					119
05	496	N	334	-0-	-162	-0-	62	1	272	2	N	-0-					119
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	N	-0-					119
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	62	1	566	2	N	-0-					119
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	308	2	N	-0-					119

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

03	3100	N	2320	-0-	-780	4773	342	1	1978	2	N	-0-					47
04	3000	N	2070	-0-	-930	3843	331	1	1739	2	N	-0-					47
05	3100	N	1630	-0-	-1470	2373	342	1	1288	2	N	-0-					47
06	2704	N	331	-0-	-2373	-0-	331	1			N	-0-					47
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	13					60
08	1643	N	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					60

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					72
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					72
05	2480	X	877	-0-	-1603	-0-	877	2			N	-0-					72
06	2400	X	1055	-0-	-1345	-0-	1055	2			N	-0-					72
*07	2356	X	1135	-0-	-1221	-0-	1135	2			N	-0-					72
08	2356	X	1128	-0-	-1228	-0-	1128	2			N	-0-					68

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					139
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					139
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					139
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					139
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					139
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					139

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3		N	-0-					163
04	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3		N	-0-					163
05	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3		N	-0-					163
06	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3		N	-0-					163
07	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3		N	-0-					163
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-				N	NO RPT					163

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 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	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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

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-

DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 11538 - 14000

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF. 11524 - 14024

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21

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

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	14B	DENY	-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

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	92	1	2422	3	N	-0-					175
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	3	8	9	N	7					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2036	2	18	9	N	16					198
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	N	2	180	1			20
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					20

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					173
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	614	3	48	9	N	44	182	1			35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					35
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					35
08	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					35

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					148
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					148
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					148
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					148
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					148
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					148

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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

03	1568	N	721	-0-	-847	-0-	721	2			N	-0-					70
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	2			N	-0-					70
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-	38	1			32
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					32
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					32
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1	9	N	1					33

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3100 N	1120	-0-	-1980	580	58	1	971	2	N	83									179
						91	9													
04	1675 N	1095	-0-	-580	-0-	60	1	944	2	N	83	180	1							82
						91	9													
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	62	1	947	2	N	93									175
						102	9													
06	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	60	1	892	2	N	78	182	1							71
						86	9													
07	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	62	1	855	2	N	91									162
						100	9													
08	1116 N	974	-0-	-142	-0-	62	1	814	2	N	89	180	1							71
						98	9													

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) //CONT.// 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1730	-0-	-1370	133	1730	3			N	-0-					135
04	1940	N	1807	-0-	-133	-0-	1807	3			N	-0-					135
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					135
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					135
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					82
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					82
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					82
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					82
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					82
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2195	-0-	-347	-0-	2195	3			N	-0-					202
04	2250	#	2222	-0-	-28	-0-	2222	3			N	-0-					202
05	2418	#	2290	-0-	-128	-0-	2290	3			N	-0-					202
06	2340	#	2207	-0-	-133	-0-	2207	3			N	-0-					202
07	2325	#	2267	-0-	-58	-0-	2267	3			N	-0-					202
08	2294	#	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					202

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 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	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-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	-0-	-18	-0-	62	1	199	2	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	215	2	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	62	1	318	2	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	60	1	269	2	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	62	1	247	2	N	-0-					-0-
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	62	1	218	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	62	1	166	2	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	60	1	176	2	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	62	1	434	2	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	530	2	N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	62	1	424	2	N	-0-					-0-
08	496	N	371	-0-	-125	-0-	62	1	309	2	N	-0-					-0-

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	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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	3100	N	1444	-0-	-1656	1898	127	1	1317	2	N	-0-					174
04	3000	N	1296	-0-	-1704	194	120	1	1176	2	N	-0-					174
*05	1367	N	1173	-0-	-194	-0-	115	1	1058	2	N	-0-					174
*06	1410	N	648	-0-	-762	-0-	69	1	579	2	N	-0-					174
*07	1333	N	968	-0-	-365	-0-	100	1	868	2	N	-0-					174
*08	1178	N	629	-0-	-549	-0-	75	1	554	2	N	-0-					174

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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					62
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					62
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					62
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			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-	1213					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1213					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1213					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	3100	N	1454	-0-	-1646	26	1384	3	70	9	N	64					207
04	1489	N	1463	-0-	-26	-0-	1421	3	42	9	N	38					245
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1506	3	212	9	N	193	193	1			245
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					245
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					245
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					245

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973

03	DELQ PR		-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-

ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

03	14353	X	12420	-0-	-1933	-0-	12420	3			N	-0-					1789
04	13860	X	12637	-0-	-1223	-0-	12637	3			N	-0-					1789
05	14043	X	13681	-0-	-362	-0-	13681	3			N	-0-					1789
06	13380	X	13273	-0-	-107	-0-	13273	3			N	-0-					1789
07	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	3			N	-0-					1789
08	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					1789

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, 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	1457	X	880	-0-	-577	-0-	878	3	2	9	N	2					138
04	1350	X	1279	-0-	-71	-0-	1279	3			N	-0-					138
05	1333	X	1298	-0-	-35	-0-	1291	3	7	9	N	6					144
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	3	4	9	N	4					148
07	1333	N	346	-0-	-987	-0-	346	3			N	-0-					148
08	1302	N	583	-0-	-719	-0-	583	3			N	-0-					148

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2	EXT	144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					187
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					187

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-				1789
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-				1789
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				1789
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-				1789
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				1789
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT				1789

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

03	3100	N	3153	-0-	53	10139	62	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3034	-0-	34	10173	60	1	2974	2	N	-0-					-0-
05	12833	X	2660	-0-	-10173	-0-	62	1	2598	2	N	-0-					-0-
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	60	1	2963	2	N	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	62	1	3121	2	N	-0-					-0-
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	62	1	3122	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

03	3100	N	2092	-0-	-1008	5762	183	1	1898	2	N	10					249
							11	9									
04	3000	N	1951	-0-	-1049	4713	180	1	1771	2	N	-0-	187	1			62
05	3100	N	2009	-0-	-1091	3622	195	1	1797	2	N	15					77
							17	9									
06	3000	N	2171	-0-	-829	2793	231	1	1940	2	N	-0-					77
07	3100	N	2021	-0-	-1079	1714	210	1	1811	2	N	-0-					77
08	3100	N	1982	-0-	-1118	596	235	1	1737	2	N	9					86
							10	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					108
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					108
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					108
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					108
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					108
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					108

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	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-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	527	-0-	-823	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3934	-0-	-220	-0-	3902	3	32	9	N	29					181
04	3960	X	3768	-0-	-192	-0-	3761	3	7	9	N	6					187
05	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	3485	3	11	9	N	10					197
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3877	3	33	9	N	30					227
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4030	3	19	9	N	17					244
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3900	3	45	9	N	41					285

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	717	3	11	9	N	10					176
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	581	3	9	9	N	8					184
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	3			N	-0-					184
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					184
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	724	3	10	9	N	9	144	1			49
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	637	3	14	9	N	13					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	3100	N	1552	-0-	-1548	1451	62	1	1490	2	N	-0-					-0-
04	2049	N	598	-0-	-1451	-0-	60	1	538	2	N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	62	1	1440	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	60	1	1335	2	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	62	1	751	2	N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	62	1	1605	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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	3100	N	1090	-0-	-2010	906	62	1	1028	2	N	-0-					45
04	1974	N	1068	-0-	-906	-0-	60	1	1008	2	N	-0-					45
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	58	1	915	2	N	-0-					45
06	870	N	720	-0-	-150	-0-	60	1	660	2	N	-0-					45
07	899	N	813	-0-	-86	-0-	62	1	749	2	N	2					47
							2	9									
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	62	1	758	2	N	3					50
							3	9									

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	30	1	57	2	N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	31	1	25	2	N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	30	1	37	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	-0-					49
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	30	1	2468	2	N	-0-					49
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	31	1	2704	2	N	-0-					49
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	30	1	2409	2	N	-0-					49
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	31	1	875	2	N	30					79
							33	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	31	1	1070	2	N	-0-					79

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	828	N	655	-0-	-173	-0-	31	1	624	2	N	-0-					97
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	30	1	596	2	N	-0-					97
05	682	N	532	-0-	-150	-0-	27	1	505	2	N	-0-					97
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-					97
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	31	1	605	2	N	-0-					97
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	-0-					97

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
NJA OPERATING LLC 100892
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	4281					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1227	-0-	1227 B	5508	1227	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2913	-0-	2913 B	8421	2913	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	1688	-0-	1688 B	10109	1681	2	7	9	N	6					6
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					6
08	0 #		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					6

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-

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	-4078					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4078					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4078					N	-0-					-0-
06	0	N	316	-0-	316 B	-3762	316	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-3762					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-3762					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

03	1798	N	1457	-0-	-341 B	-42339	1457	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1419	-0-	-141 B	-42339	1419	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1341	-0-	-209 B	-42339	1341	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1071	-0-	-339 B	-42339	1071	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1338	-0-	-119 B	-42339	1338	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-42339					N	NO RPT					-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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 (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

03	2471	N	947	-0-	-1524	-0-	947	2			N	-0-					97
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					97
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					97
06	930	N	519	-0-	-411	-0-	519	2			N	-0-					97
07	961	N	412	-0-	-549	-0-	412	2			N	-0-					97
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					97

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	56	1	293	2	N	-0-					95
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	38	1	279	2	N	-0-					95
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	62	1	271	2	N	-0-					95
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	24	1	264	2	N	-0-					95
07	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	32	1	227	2	N	-0-					95
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	62	1	272	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 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 (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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	589	N	220	-0-	-369	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	3			N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					69
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					69
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					69
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	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

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	992	#	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					48
04	1470	#	232	-0-	-1238	-0-	232	2			N	-0-					48
05	1519	#	1070	-0-	-449	-0-	1070	2			N	-0-					48
06	1470	#	1300	-0-	-170	-0-	1300	2			N	-0-					48
07	1116	#	788	-0-	-328	-0-	788	2			N	-0-					48
08	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	-0-					184
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					184
05	620	N	568	-0-	-52	-0-	31	1	537	2	N	-0-					184
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	N	16					200
							18	9									
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	31	1	499	2	N	5					205
							6	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	36	186	1			55
							40	9									

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
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					24
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					24
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					24
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					24
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					24
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2660	N	1100	-0-	-1560	-0-	62	1	1038	2	N	-0-					15
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	976	2	N	-0-					15
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	N	-0-					15
06	960	N	830	-0-	-130	-0-	60	1	770	2	N	-0-					15
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	N	-0-					15
08	992	N	196	-0-	-796	-0-	18	1	178	2	N	-0-					15

FARNSWORTH, EAST (OSWEGO) 30274 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIAL WELL #: 1 RRCID -> 294367 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6978 - 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	DELQ PR		2347	-0-	2347	30392	62	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	2880		2255	-0-	-625	29767	60	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	2976		1866	-0-	-1110	28657	44	1	1822	2	N	-0-					-0-
06	2880		2364	-0-	-516	28141	60	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	25041					N	-0-					-0-
08	3100	N	2293	-0-	-807	24234	62	1	2231	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1807	N	783	-0-	-1024	-0-	62	1	721	2	N	-0-					25
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	2	N	-0-					25
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	44	1	720	2	N	-0-					25
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	32	1	698	2	N	-0-					25
07	775	N	690	-0-	-85	-0-	62	1	628	2	N	-0-					25
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	62	1	695	2	N	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	31	1	1779	2	N	-0-					65
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	30	1	1602	2	N	-0-					65
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1487	2	N	-0-					65
06	600	N	400	-0-	-200	-0-	24	1	376	2	N	-0-					65
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	N	-0-					65
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	733	-0-	-791	-0-	62	1	671	2	N	-0-					2
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	60	1	657	2	N	-0-					2
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	44	1	691	2	N	-0-					2
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	32	1	669	2	N	-0-					2
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	-0-					2
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	683	2	N	-0-					2

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	3100	N	1241	-0-	-1859	1315	48	1	1169	2	N	22					107
							24	9									
04	3000	N	2121	-0-	-879	436	60	1	2061	2	N	-0-					107
05	2286	N	1850	-0-	-436	-0-	44	1	1806	2	N	-0-					107
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	32	1	1673	2	N	-0-					107
07	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	60	1	1690	2	N	-0-					107
08	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	62	1	1694	2	N	-0-					107

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	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1072	3	12	9	N	11					63
04	1200	N	989	-0-	-211	-0-	989	3			N	-0-					63
05	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					63
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					63
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					63
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1453	3	2	9	N	2					65

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	3875	X	3868	-0-	-7	-0-	3868	3			Y	-0-	15	1			23
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			Y	-0-					23
05	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	3637	3			Y	-0-					23
06	3750	X	3276	-0-	-474	-0-	3276	3			Y	-0-					23
07	4588	X	3603	-0-	-985	-0-	3603	3			Y	-0-					23
08	4588	X	3186	-0-	-1402	-0-	3186	3			Y	-0-					23

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					22
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					22
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					22
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					22
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					22
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					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	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-	15	1			51
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					51
05	2542	X	2452	-0-	-90	-0-	2452	3			Y	-0-					51
06	2520	N	2209	-0-	-311	-0-	2209	3			Y	-0-					51
07	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	2430	3			Y	-0-					51
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					51

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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					52
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					52
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					52
06	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	3			N	-0-					52
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					52
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					52

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
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	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, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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 ENERGY, LLC 263648
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2196	-0-	-904	7057	2196	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2131	-0-	-869	6188	2131	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2079	-0-	-1021	5167	2079	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1383	-0-	-1617	3550	1383	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2339	-0-	-761	2789	2339	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2217	-0-	-883	1906	2217	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.// 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-92	-0-	1	1	492	2	N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	2	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	1	1	481	2	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	2	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	470	2	N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	1	1	468	2	N	-0-					-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 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	248	N	247	-0-	-1	-0-	1	1	246	2	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	2	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	1	1	235	2	N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					139
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					139
05	1085	N	374	-0-	-711	-0-	374	2			N	-0-					139
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			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

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	410	-0-	-24	-0-	36	1	374	2	N	-0-					25
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	60	1	364	2	N	-0-					25
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	62	1	295	2	N	-0-					25
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	54	1	326	2	N	-0-					25
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	48	1	356	2	N	-0-					25
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	50	1	351	2	N	17					42
							19	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	987	-0-	-2113	559	987	2			N	-0-					65
04	1403	N	844	-0-	-559	-0-	844	2			N	-0-					65
05	1054	N	600	-0-	-454	-0-	600	2			N	-0-	29	1			36
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	N	1					37
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					37
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					121
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					121
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					121
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					121
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					121
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					121

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

*01	3100	N	799	-0-	-2301	121	62	1	713	2	N	22					248
							24	9									
*02	644	N	340	-0-	-304	-0-	54	1	286	2	N	-0-					248
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	N	-0-					248
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	60	1	682	2	N	-0-					248
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	N	-0-					248
*06	720	N	440	-0-	-280	-0-	46	1	394	2	N	-0-					248
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	N	-0-					248
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	2	N	-0-	190	1			58

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

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-

CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

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	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-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 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	3954	X	3954	-0-	-0- B	-0-	28	1	3904	2	N	20	192	1			56
							22	9									
04	3420	X	2866	-0-	-554 B	-0-	26	1	2816	2	N	22					78
							24	9									
05	4423	X	4423	-0-	-0- B	-0-	31	1	4368	2	N	22					100
							24	9									
06	4489	X	4489	-0-	-0- B	-0-	30	1	4424	2	N	32					132
							35	9									
07	4926	X	4926	-0-	-0- B	-0-	31	1	4864	2	N	28					160
							31	9									
08	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	31	1	3904	2	N	20					180
							22	9									

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

03	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	31	1	1037	2	N	2					52
							2	9									
04	1050	N	986	-0-	-64 B	-0-	30	1	950	2	N	5					57
							6	9									
05	992	N	923	-0-	-69 B	-0-	29	1	894	2	N	-0-					57
06	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	30	1	1197	2	N	5					62
							6	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	31	1	1219	2	N	1					63
							1	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	31	1	1159	2	N	-0-					63

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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

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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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

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	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6932	3	21	9	N	19					112
04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7206	3	11	9	N	10					122
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	3			N	-0-					122
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6511	3	9	9	N	8					130
*07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6574	3	2	9	N	2					132
*08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6401	3	9	9	N	8					140

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	N	2					32
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					32
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					32
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					32
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					32
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					32

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	10	9	N	9					67
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2002	3	9	9	N	8					75
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1870	3	9	9	N	8					83
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1873	3	11	9	N	10					93
07	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1914	3	8	9	N	7					100
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					100

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

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

TC OIL AND GAS, LLC 840303
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10498 - 10542

03	3100	N	1661	-0-	-1439	3208	1654	2	7	9	N	6	149	1					20
04	3000	N	1517	-0-	-1483	1725	1500	2	17	9	N	15							35
05	3100	N	1484	-0-	-1616	109	1474	2	10	9	N	9							44
06	1620	N	1424	-0-	-196	-0-	1403	2	21	9	N	19							63
07	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1538	2	22	9	N	20							83
08	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1431	2	7	9	N	6							89

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF. 10419 - 10627

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

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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					183
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					183
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183
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	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					35
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2					37
05	341 N	249	-0-	-92	-0-	247	2	2	9	N	2					39
06	420 N	265	-0-	-155	-0-	264	2	1	9	N	1					40
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					40
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					41

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	961 N	859	-0-	-102	-0-	851	2	8	9	N	7					37
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	N	5					42
05	1147 N	774	-0-	-373	-0-	773	2	1	9	N	1					43
06	840 N	784	-0-	-56	-0-	781	2	3	9	N	3					46
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1251	2	7	9	N	6					52
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					52

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					45
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					45
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1229	2	24	9	N	22					67
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					67

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	339	1	1228	3	N	2					25
							2	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	328	1	1307	3	N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	330	1	218	2	N	-0-					25
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	341	1	520	2	N	-0-					25
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	341	1	490	2	N	-0-					25

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2085	N	1267	-0-	-818	-0-	1267	3			N	-0-					67
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					67
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					67
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					67

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	263	1	299	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	339	1	801	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	673	1	407	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	330	1	716	2	N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	341	1	799	2	N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	341	1	801	2	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 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	2856	N	1479	-0-	-1377	-0-	1479	3			N	-0-					50
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	685	1	803	3	N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					50
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					50
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					50

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	401	1	1153	3	N	-0-					20
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	372	1	858	3	N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	3000	N	4204	-0-	1204	1204	390	1	3814	2	N	-0-					20
07	2549	N	1345	-0-	-1204	-0-	403	1	942	2	N	-0-					20
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	403	1	1234	2	N	-0-					20

JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 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-

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

03	3100	N	1636	-0-	-1464	664	1626	3	10	9	N	9					106
04	2178	N	1514	-0-	-664	-0-	700	1	806	3	N	7					113
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					120
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					120
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1791	2	17	9	N	15					135
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	2	11	9	N	10					145

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

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

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

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-

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

03	3100	N	2452	-0-	-648	3719	2452	2			N	-0-					48
04	3000	N	1930	-0-	-1070	2649	1930	2			N	-0-					48
05	3100	N	2387	-0-	-713	1936	2387	2			N	-0-					48
06	3000	N	1948	-0-	-1052	884	1948	2			N	-0-					48
07	2755	N	1871	-0-	-884	-0-	1871	2			N	-0-					48
08	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1809	2			N	-0-					48

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					25
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					25
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					25
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					25
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					25
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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

03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					1
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					1
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					1
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					1
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					1
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

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

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

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

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

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 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-			-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
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	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 #	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			58
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			58
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			58
06	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			58
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			58
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			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-			-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-

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
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	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

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 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-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

03	633	R	633	-0-	-0-	-0-	610	2	23	9	N	21					101
04	606	R	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	N	5					106
05	634	R	634	-0-	-0-	-0-	610	2	24	9	N	22	91	1			37
06	631	R	631	-0-	-0-	-0-	608	2	23	9	N	21					58
07	627	R	627	-0-	-0-	-0-	601	2	26	9	N	24					82
08	647	R	647	-0-	-0-	-0-	623	2	24	9	N	22					104

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

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

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

03	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1379	2	11	9	N	10					64
04	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1402	2	4	9	N	4					68
05	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1273	2	10	9	N	9					77
06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1364	2	8	9	N	7					84
07	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1	9	N	1					85
08	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1365	2	7	9	N	6					91

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

03	3529	R	3529	-0-	-0-	-0-	3350	2	179	9	N	163	190	1	3	8	187
04	3282	R	3282	-0-	-0-	-0-	3174	2	108	9	N	98	190	1			95
05	3040	R	3040	-0-	-0-	-0-	2919	2	121	9	N	110					205
06	3547	R	3547	-0-	-0-	-0-	3457	2	90	9	N	82	192	1	3	8	92
07	3503	R	3503	-0-	-0-	-0-	3326	2	177	9	N	161	1	8			252
*08	3467	R	3467	-0-	-0-	-0-	3365	2	102	9	N	93	189	1	1	8	155

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4827	R	4827	-0-	-0-	-0-	4341	2	486	9	N	442	392	1	4	8	250
04	4573	R	4573	-0-	-0-	-0-	4109	2	464	9	N	422	544	1	3	8	125
05	4665	R	4665	-0-	-0-	-0-	4189	2	476	9	N	433	195	1	8	8	355
06	4626	R	4626	-0-	-0-	-0-	4184	2	442	9	N	402	553	1	5	8	199
07	4092	#	2272	-0-	-1820	-0-	2186	2	86	9	N	78	200	1	1	8	76
08	4092	#	650	-0-	-3442	-0-	650	2			N	-0-					76

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

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

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

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-					1

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

03	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					174
04	1570	R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					174
05	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					174
06	1140	#	697	-0-	-443	-0-	697	2			N	-0-					174
07	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					174
08	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					174

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 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	372	#	144	-0-	-228	-0-	136	2	8	9	N	7					205
04	330	#	220	-0-	-110	-0-	212	2	8	9	N	7					212
05	279	#	54	-0-	-225	-0-	39	2	15	9	N	14	193	1			33
06	270	#	203	-0-	-67	-0-	195	2	8	9	N	7					40
07	217	#	136	-0-	-81	-0-	125	2	11	9	N	10					50
08	217	#	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					50

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

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	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2	N	-0-	32
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	32
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	32
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	32
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2	N	-0-	32
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2	N	-0-	32

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

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	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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2023 - WELL PLUGGED 4/12/2023

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	3059	N	1407	-0-	-1652	-0-	1407	3	N	-0-	55
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-	55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-	55
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-	55
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-	55

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	7
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	7
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	7
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-	7

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 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	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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					27
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					27
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					27
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					27
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					27
08	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

03	1227	N	1015	-0-	-212	-0-	1015	2			Y	-0-					279
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	2			Y	-0-					279
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					279
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					279
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					279
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					89
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					89
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					89
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					89
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					89
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					89

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

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

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2065	2	12	9	N	11					45
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1907	2	12	9	N	11					56
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2081	2	7	9	N	6					62
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1952	2	14	9	N	13					75
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1842	2	4	9	N	4					79
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					79

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 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	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-

FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					15
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					-0-

ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	600	N	276	-0-	-324	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	310	N	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 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	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					40
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					40
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					40
06	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	1436	2			N	-0-					40
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					40
08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					40

REMORA OPERATING, LLC 701613
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B	DENY	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-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	-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

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

03	930	N	826	-0-	-104	-0-	37 6	1 9	783	3	N	5					70
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36 26	1 9	777	3	N	24					94
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	37 20	1 9	813	3	N	18					112
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	36 13	1 9	836	3	N	12					124
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	875	3	N	2					126
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	874	3	N	6					132

HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

03	3100	N	2120	-0-	-980	7017	892	1	1228	3	N	-0-					31
04	3000	N	1916	-0-	-1084	5933	864	1	1052	3	N	-0-					31
05	3100	N	2094	-0-	-1006	4927	892	1	1202	3	N	-0-					31
06	3000	N	2042	-0-	-958	3969	864	1	1178	3	N	-0-					31
07	3100	N	2089	-0-	-1011	2958	892	1	1197	3	N	-0-					31
08	3100	N	2077	-0-	-1023	1935	892	1	1185	3	N	-0-					31

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	N	-0-					109
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	290	3	N	-0-					109
05	465	N	325	-0-	-140	-0-	37	1	288	3	N	-0-					109
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	3	N	-0-					109
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	37	1	300	3	N	-0-					109
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	37	1	243	3	N	-0-					109

LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	37	1	420	3	N	-0-					-0-
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	36	1	398	3	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	408	3	N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	36	1	407	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					7
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					7
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					7
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					7
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					7
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					7

BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 01/12/2022 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	1922	X	1822	-0-	-100	-0-	780	1	1033	3	N	8					37
							9	9									
04	1860	X	1802	-0-	-58	-0-	771	1	1028	3	N	3					40
							3	9									
05	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	817	1	964	3	N	14					54
							15	9									
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	812	1	1218	3	N	5					59
							6	9									
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	852	1	1312	3	N	-0-					59
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	872	1	1282	3	N	-0-					59

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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	501	1	1564	3	N	20					91
							22	9									
04	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	485	1	1549	3	N	26					117
							29	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	501	1	1462	3	N	30					147
							33	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	485	1	1520	3	N	29					176
							32	9									
07	2139	N	1514	-0-	-625	-0-	501	1	1002	3	N	10					186
							11	9									
08	1984	N	1447	-0-	-537	-0-	501	1	926	3	N	18					204
							20	9									

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	629	1	721	3	N	31					180
							34	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	593	1	658	3	N	15					195
							17	9									
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	592	1	560	3	N	25	187	1			33
							28	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	552	1	631	3	N	9					42
							10	9									
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	557	1	631	3	N	5					47
							6	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	537	1	554	3	N	2					49
							2	9									

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

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

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

03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					8
04	14B2	EXT	1	-0-	1	627	1	2			N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	627					N	-0-					8
06	14B2	EXT	2	-0-	2	629	2	2			N	-0-					8
07	14B2	EXT	1	-0-	1	630	1	2			N	-0-					8
08	14B2	EXT	2	-0-	2	632	2	2			N	-0-					8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					210
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					210
05	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	3			N	-0-					210
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			N	-0-					210
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					210
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					210

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					58
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					58
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					58
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					58
07	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	3			N	-0-					58
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	186	#	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	180	#	59	-0-	-121	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	120	#	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 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	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					168
04	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					168
05	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					168
06	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					168
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					168
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 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	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					167
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					167
05	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					167
06	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					167
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					167
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 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	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					135
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					135
05	486	R	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5					140
06	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					140
07	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					140
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1931	R	1931	-0-	-0-	-0-	1906	3	25	9	N	23					160
04	840	#	34	-0-	-806	-0-	34	3			N	-0-					160
05	2678	R	2678	-0-	-0-	-0-	2656	3	22	9	N	20					180
06	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	2201	3	13	9	N	12	172	1			20
07	2360	R	2360	-0-	-0-	-0-	2342	3	18	9	N	16					36
08	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					36

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					86
04	1050	#	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			N	-0-					86
05	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					86
06	1050	#	1012	-0-	-38	-0-	1012	2			N	-0-					86
07	1085	#	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					86
08	1085	#	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					86

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 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-					169
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	1			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
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	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					24
04	240	#	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					24
05	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					24
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					24
07	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					24
08	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					24

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 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	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					60
04	360	#	182	-0-	-178	-0-	182	3			N	-0-					60
05	372	#	138	-0-	-234	-0-	138	3			N	-0-					60
06	360	#	190	-0-	-170	-0-	190	3			N	-0-					60
07	372	#	59	-0-	-313	-0-	59	3			N	-0-					60
08	372	#	88	-0-	-284	-0-	88	3			N	-0-					60

REMORA OPERATING, LLC 701613
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-					30
04	600	#	342	-0-	-258	-0-	342	2			N	-0-					30
05	620	#	357	-0-	-263	-0-	357	2			N	-0-					30
06	450	#	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					30
07	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					30
08	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					30

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			104
04	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			104
05	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			104
06	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			104
07	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			104
08	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			104

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	14B	DENY	-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

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			80
04	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			80
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			80
06	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-			80
07	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-			80
08	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-			80

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 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	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			32
04	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			32
05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-			32
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			32
07	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	2		Y	-0-			32
08	465	#	398	-0-	-67	-0-	398	2		Y	-0-			32

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			117
04	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			117
05	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			117
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			117
07	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	2		Y	-0-			117
08	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	2		Y	-0-			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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	681	-0-	681	810	681	2			Y	-0-					6

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					593
04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					593
05	775	#	242	-0-	-533	-0-	242	2			Y	-0-					593
06	540	#	362	-0-	-178	-0-	362	2			Y	-0-					593
07	372	#	129	-0-	-243	-0-	129	2			Y	-0-					593
08	372	#	170	-0-	-202	-0-	170	2			Y	-0-					593

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

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	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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	1302	#	1272	-0-	-30	-0-	806	1	466	3	N	-0-					183
04	1260	#	1232	-0-	-28	-0-	780	1	452	3	N	-0-					183
05	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	806	1	471	3	N	-0-					183
06	1230	#	1229	-0-	-1	-0-	780	1	449	3	N	-0-					183
07	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	806	1	476	3	N	-0-					183
*08	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	806	1	487	3	N	-0-					183

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

03	992	#	982	-0-	-10	-0-	970	3	12	9	Y	11					54
04	960	#	955	-0-	-5	-0-	940	3	15	9	Y	14					68
05	992	#	983	-0-	-9	-0-	972	3	11	9	Y	10	62	1			16
06	960	#	938	-0-	-22	-0-	927	3	11	9	Y	10					26
07	992	#	968	-0-	-24	-0-	954	3	14	9	Y	13					39
08	992	#	954	-0-	-38	-0-	943	3	11	9	Y	10					49

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

03	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1047	3	24	9	Y	22					116
04	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1014	3	31	9	Y	28					144
05	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1048	3	22	9	Y	20	125	1			39
06	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1001	3	22	9	Y	20					59
07	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1029	3	30	9	Y	27					86
08	1054	#	1039	-0-	-15	-0-	1018	3	21	9	Y	19					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4057	-0-	-3693	719900	3798	2	259	9	N	235	187	1			284
04	7500		3890	-0-	-3610	716290	3679	2	211	9	N	192	192	1			284
05	7750		3601	-0-	-4149	712141	3418	2	183	9	N	166	188	1			262
06	7500		4058	-0-	-3442	708699	3846	2	212	9	N	193					455
07	7750		4112	-0-	-3638	705061	3888	2	224	9	N	204					659
08	7750		3930	-0-	-3820	701241	3762	2	168	9	N	153	543	1			269

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	-0-	-3	-0-	28	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-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	426	-0-	-225	-0-	426	3			N	-0-					53
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					53
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					53
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					53
07	1643	N	841	-0-	-802	-0-	841	3			N	-0-					53
08	1147	N	411	-0-	-736	-0-	411	3			N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					28
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					28
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					28

FRASS (MORROW, UPPER) //CONT.// 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 N. (TONKAWA UPPER) 32775 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
ROGSTAD WELL #: 1 RRCID -> 293305 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6301 - 6341

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2023 - WELL PLUGGED 3/28/2023

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					136
04	8040	X	7828	-0-	-212	-0-	7828	2			N	-0-					136
05	8308	X	7413	-0-	-895	-0-	7413	2			N	-0-					136
06	8310	X	5427	-0-	-2883	-0-	5427	2			N	-0-					136
07	8587	X	7427	-0-	-1160	-0-	7427	2			N	-0-					136
08	8587	X	6528	-0-	-2059	-0-	6528	2			N	-0-					136

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
KAKER WELL #: 1 RRCID -> 295005 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8606 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					100
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					100
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					100
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					100
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					100
*08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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

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

03	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2663	-0-	-187	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2284	-0-	-568	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2236	-0-	-524	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2404	-0-	-355	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6737	-0-	-672	-0-	6737	2			N	-0-					60
04	6990	X	6410	-0-	-580	-0-	6410	2			N	-0-					60
05	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					60
06	7020	X	6777	-0-	-243	-0-	6777	2			N	-0-					60
07	7254	X	6854	-0-	-400	-0-	6854	2			N	-0-					60
08	7285	X	6179	-0-	-1106	-0-	6179	2			N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	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	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	5	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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_____ 08/02/2023 - WELL PLUGGED 8/2/2023

FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

03	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2		N	-0-			30
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			30
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			30
06	450 N	206	-0-	-244	-0-	206	2		N	-0-			30
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			30
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			30

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

03	0 N	-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-

FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			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

FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			-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-

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					43
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	218	2	32	9	N	29					72
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9	N	9	71	1			10
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					10
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					10
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					10

FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	3	5			83
04	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	2			N	-0-					83
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					83
06	690	N	415	-0-	-275	-0-	405	2	10	9	N	9	65	1			27
07	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-					27
08	651	N	240	-0-	-411	-0-	240	2			N	-0-					27

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	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					47
04	4560	X	1939	-0-	-2621	-0-	1939	2			N	-0-					47
05	4712	X	1685	-0-	-3027	-0-	1596	2	89	9	N	81	105	1			23
06	4560	X	1783	-0-	-2777	-0-	1773	2	10	9	N	9					32
07	2170	X	1881	-0-	-289	-0-	1880	2	1	9	N	1					33
08	2170	X	1904	-0-	-266	-0-	1904	2			N	-0-					33

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	3100	N	2391	-0-	-709	7860	2380	2	11	9	N	10					155
04	3000	N	2258	-0-	-742	7118	2258	2			N	-0-					155
05	3100	N	2227	-0-	-873	6245	2197	2	30	9	N	27	94	1			88
06	3000	N	2231	-0-	-769	5476	2221	2	10	9	N	9					97
07	3100	N	2304	-0-	-796	4680	2285	2	19	9	N	17					114
08	3100	N	2283	-0-	-817	3863	2277	2	6	9	N	5					119

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-	5	5			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	N	1					76
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	114	2	9	9	N	8					84
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	55	2	1	9	N	1	61	1			24
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					25
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					25
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					25

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	1271	X	1126	-0-	-145	-0-	1113	2	13	9	N	12					161
04	1110	X	562	-0-	-548	-0-	561	2	1	9	N	1					162
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	N	2	97	1			67
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					67
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					67
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					67

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	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5195	2	45	9	N	41	151	1			202
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					202
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5578	2	72	9	N	65	124	1			143
06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5600	2	88	9	N	80	94	1			129
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5291	2	103	9	N	94	89	1			134
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4966	2	73	9	N	66					200

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	57	1			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

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3693	2	13	9	N	12					159
04	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	3371	2	9	9	N	8					167
05	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	3226	2	14	9	N	13	136	1			44
06	3660	X	3123	-0-	-537	-0-	3117	2	6	9	N	5					49
07	3782	X	3208	-0-	-574	-0-	3190	2	18	9	N	16					65
08	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2952	2	12	9	N	11	61	1			15

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8338	-0-	-466	-0-	8271	2	67	9	N	61					331
04	8520	X	8419	-0-	-101	-0-	8344	2	75	9	N	68	194	1			205
05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8567	2	75	9	N	68	52	1			221
06	8310	X	4312	-0-	-3998	-0-	4255	2	57	9	N	52	96	1			177
07	8711	X	4642	-0-	-4069	-0-	4586	2	56	9	N	51	100	1			128
08	8711	X	7398	-0-	-1313	-0-	7307	2	91	9	N	83					211

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8393	-0-	-659	-0-	335	1	7553	2	N	459	387	1			245
							505	9									
04	8580	X	7935	-0-	-645	-0-	324	1	7147	2	N	422	551	1			116
							464	9									
05	8556	X	7324	-0-	-1232	-0-	333	1	6627	2	N	331	193	1			254
							364	9									
06	8250	X	7585	-0-	-665	-0-	319	1	6869	2	N	361	370	1			245
							397	9									
07	8401	X	7925	-0-	-476	-0-	334	1	7137	2	N	413	381	1			277
							454	9									
08	8401	X	7546	-0-	-855	-0-	335	1	6802	2	N	372	373	1			276
							409	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 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	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3666	2	1	9	N	1					167
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					167
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					167
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					167
07	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	3386	2			N	-0-					167
08	3658	X	2922	-0-	-736	-0-	2922	2			N	-0-					167

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-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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	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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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-

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	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					24
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					24
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					24
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					24
07	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					24
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					247
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					247
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					247
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					247
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					247
08	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					247

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 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	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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 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	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3552	-0-	552	552	3552	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3477	-0-	377	929	3477	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2280	-0-	-720	209	2280	2			N	-0-					-0-
07	2791	X	2582	-0-	-209	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	1			48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					68
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1426	X	892	-0-	-534	-0-	883	2	9	9	N	8					180
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	790	2	20	9	N	18					198
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	985	2	17	9	N	15					213
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	877	2	17	9	N	15					228
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1074	2	21	9	N	19					247
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1103	2	18	9	N	16					263

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					158
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2					160
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	410	2	13	9	N	12	139	1			33
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1240	2	173	9	N	157					190
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	528	2	35	9	N	32					222
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	309	2	28	9	N	25					247

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	2	9	9	N	8					130
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1575	2	63	9	N	57					187
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1471	2	25	9	N	23					210
06	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	1319	2	41	9	N	37	192	1			55
07	1705	N	1360	-0-	-345	-0-	1319	2	41	9	N	37					92
08	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1365	2	3	9	N	3					95

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					72
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					72
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					72
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					72
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					72
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					180

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					188
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					188
05	2666	X	1431	-0-	-1235	-0-	1431	2			N	-0-					188
06	2580	X	1415	-0-	-1165	-0-	1415	2			N	-0-					188
*07	1922	X	1468	-0-	-454	-0-	1468	2			N	-0-					188
08	1922	X	1264	-0-	-658	-0-	1264	2			N	-0-					161

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					22
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					22
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	219	2	34	9	Y	31					53
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	213	2	11	9	Y	10					63
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	Y	5					68
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	221	2	8	9	Y	7					75

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3353	2	40	9	N	36					305
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3239	2	26	9	N	24	52	1			277
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3851	2	242	9	N	220	317	1			180
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	3858	2	208	9	N	189	45	1			324
*07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3944	2	56	9	N	51	220	1			155
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3875	2	22	9	N	20					175

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1472	2	36	9	Y	33					293
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1545	2	28	9	Y	25					318
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1512	2	32	9	Y	29	184	1			163
06	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1387	2	21	9	Y	19					182
07	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1571	2	3	9	Y	3					185
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1838	2	19	9	Y	17					202

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	228	2	35	9	N	32					240
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	388	2	36	9	N	33					273
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	436	2	44	9	N	40	190	1			123
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	538	2	32	9	N	29					152
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	429	2	31	9	N	28					180
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	446	2	44	9	N	40					220

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	640	2	55	9	N	50					211
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	535	2	35	9	N	32	48	1			195
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	585	2	146	9	N	133	105	1			223
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	544	2	65	9	N	59	30	1			252
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	569	2	18	9	N	16	31	1			237
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	567	2	41	9	N	37					274

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	Y	6					320
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	944	2	21	9	Y	19					339
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	999	2	42	9	Y	38	189	1			188
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1020	2	57	9	Y	52					240
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1					241
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					241

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

03	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2640	2	8	9	N	7	190	1			112
04	2760	X	2537	-0-	-223	-0-	2530	2	7	9	N	6					118
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2524	2	30	9	N	27					145
06	2550	N	880	-0-	-1670	-0-	878	2	2	9	N	2					147
*07	2635	N	2414	-0-	-221	-0-	2414	2			N	-0-					147
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2564	2	43	9	N	39	37	5			47

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

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

SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					166
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	927	2	13	9	N	12					178
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	2	3	9	N	3					181
06	990	N	851	-0-	-139	-0-	847	2	4	9	N	4					185
07	961	N	851	-0-	-110	-0-	850	2	1	9	N	1					186
08	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					186

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					247
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	N	5					252
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	753	2	12	9	N	11	150	1			113
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	900	2	14	9	N	13					126
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	753	2	7	9	N	6					132
08	775	N	418	-0-	-357	-0-	414	2	4	9	N	4					136

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

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

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

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

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-					15

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 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-

BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1789	2	20	9	N	18					97
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1744	2	36	9	N	33					130
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2221	2	44	9	N	40					170
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2658	2	9	9	N	8	166	1			12
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					12
08	2015	N	1701	-0-	-314	-0-	1701	2			N	-0-					12

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

03	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	1995	2	17	9	N	15					153
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1947	2	18	9	N	16	31	1			138
05	2139	X	2091	-0-	-48	-0-	1962	2	129	9	N	117	88	1			167
06	2070	X	1928	-0-	-142	-0-	1883	2	45	9	N	41	26	1			182
*07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2585	2	11	9	N	10	33	1			159
08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2402	2	7	9	N	6					165

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5873	2	186	9	N	169	6	1			405
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3412	2	144	9	N	131	386	1			150
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3575	2	95	9	N	86					236
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4120	2	98	9	N	89	192	1			133
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4794	2	133	9	N	121	4	1			250
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4589	2	109	9	N	99	192	1			157

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

03	14B2 EXT		-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-

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7529	2	250	9	N	227	198	1			216
04	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	6822	2	222	9	N	202	176	1			242
05	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	7834	2	245	9	N	223	191	1			274
06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6703	2	194	9	N	176	190	1			260
07	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6725	2	100	9	N	91	190	1			161
08	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7301	2	164	9	N	149	193	1			117

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1938	2	58	9	N	53					215
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1899	2	55	9	N	50	189	1			76
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1945	2	47	9	N	43					119
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1842	2	46	9	N	42					161
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1877	2	41	9	N	37					198
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1849	2	37	9	N	34	187	1			45

MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

03	10199	X	9960	-0-	-239	-0-	9841	2	119	9	N	108	193	1			69
04	9870	X	9050	-0-	-820	-0-	9050	2			N	-0-					69
05	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					69
06	10110	X	8145	-0-	-1965	-0-	8145	2			N	-0-					69
*07	10447	X	9404	-0-	-1043	-0-	9312	2	92	9	N	84					153
08	10075	X	9394	-0-	-681	-0-	9267	2	127	9	N	115					268

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

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

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

03	14B2	EXT	-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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	3565	X	2636	-0-	-929	-0-	2561	2	75	9	N	68	194	1			314
04	3360	X	170	-0-	-3190	-0-	142	2	28	9	N	25					339
05	3875	X	3456	-0-	-419	-0-	3346	2	110	9	N	100	220	1			219
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4433	2	43	9	N	39	189	1			69
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4383	2	136	9	N	124	1	1			192
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4395	2	125	9	N	114					306

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	6944	X	4003	-0-	-2941	-0-	3939	2	64	9	N	58	194	1			178
04	6720	X	4058	-0-	-2662	-0-	3957	2	101	9	N	92					270
05	5549	X	4902	-0-	-647	-0-	4794	2	108	9	N	98	180	1			188
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6178	2	103	9	N	94					282
07	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7404	2	189	9	N	172	193	1			261
08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6498	2	124	9	N	113	189	1			185

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	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9387	2	242	9	N	220	204	1			332
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8341	2	186	9	N	169	292	1			209
05	9176	X	8783	-0-	-393	-0-	8636	2	147	9	N	134					343
06	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9219	2	180	9	N	164	189	1			318
07	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9790	2	184	9	N	167	199	1			286
08	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9620	2	158	9	N	144	192	1			238

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	10	-0-	10	10	10	10	2		N	-0-					102
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					175

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					90

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

03	8246	X	5897	-0-	-2349	-0-	5700	2	197	9	N	179	173	1			293
04	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-	3	1			290
05	8246	X	2741	-0-	-5505	-0-	2682	2	59	9	N	54	192	1			152
06	7950	X	1755	-0-	-6195	-0-	1709	2	46	9	N	42					194
07	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7072	2	178	9	N	162	198	1			158
08	5890	X	4982	-0-	-908	-0-	4841	2	141	9	N	128					286

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

03	3782	X	2416	-0-	-1366	-0-	2299	2	117	9	N	106					814
04	3570	X	3459	-0-	-111	-0-	3321	2	138	9	N	125					939
05	3379	X	1725	-0-	-1654	-0-	1669	2	56	9	N	51	137	1			853
06	3210	X	2003	-0-	-1207	-0-	1978	2	25	9	N	23					876
07	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	3058	2	88	9	N	80					956
08	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	2976	2	89	9	N	81	193	1			844

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

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-

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

03	4030	X	1383	-0-	-2647	-0-	1258	2	125	9	N	114	2	1			190
04	4110	X	3955	-0-	-155	-0-	3743	2	212	9	N	193	191	1			192
05	4247	X	3324	-0-	-923	-0-	3180	2	144	9	N	131	186	1			137
06	4200	X	2801	-0-	-1399	-0-	2654	2	147	9	N	134	184	1			87
07	4340	X	3156	-0-	-1184	-0-	2999	2	157	9	N	143	3	1			227
08	4092	X	2960	-0-	-1132	-0-	2810	2	150	9	N	136	183	1			180

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	4883	2	409	9	N	372					950
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	5628	2	535	9	N	486	960	1			476
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5104	2	442	9	N	402	347	1			531
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4588	2	329	9	N	299	176	1			654
*07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5371	2	541	9	N	492	590	1			556
*08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5019	2	340	9	N	309	192	1			673

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

03	14B2	EXT	-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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	30287 X	25965	-0-	-4322	-0-	25709	2	256	9	N	233	196	1			859
04	46370 X	46370	-0-	-0-	-0-	45803	2	567	9	N	515	532	1			842
05	30287 X	20266	-0-	-10021	-0-	19869	2	397	9	N	361	380	1			823
06	29310 X	18147	-0-	-11163	-0-	17749	2	398	9	N	362	376	1			809
*07	30287 X	26230	-0-	-4057	-0-	25896	2	334	9	N	304	390	1			723
*08	30287 X	25580	-0-	-4707	-0-	25325	2	255	9	N	232	192	1			763

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	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-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

03	7595 X	6404	-0-	-1191	-0-	6404	2			N	-0-					118
04	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6140	2	6	9	N	5					123
05	9455 X	6989	-0-	-2466	-0-	6989	2			N	-0-					123
06	9150 X	6685	-0-	-2465	-0-	6685	2			N	-0-					123
07	7657 X	6997	-0-	-660	-0-	6980	2	17	9	N	15					138
08	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6966	2	114	9	N	104					242

PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

03	7719 X	7593	-0-	-126	-0-	7460	2	133	9	N	121	221	1			113
04	7770 X	5904	-0-	-1866	-0-	5824	2	80	9	N	73	14	1			172
05	9672 X	9650	-0-	-22	-0-	9581	2	69	9	N	63	178	1			57
06	9360 X	7122	-0-	-2238	-0-	7068	2	54	9	N	49					106
07	8494 X	5507	-0-	-2987	-0-	5427	2	80	9	N	73	27	1			152
08	9641 X	5661	-0-	-3980	-0-	5592	2	69	9	N	63					215

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2734	2	132	9	N	120	159	1			380
04	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2306	2	68	9	N	62					442
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4314	2	191	9	N	174	192	1			424
06	4080 X	2433	-0-	-1647	-0-	2272	2	161	9	N	146	190	1			380
07	2852 X	1539	-0-	-1313	-0-	1382	2	157	9	N	143	189	1			334
08	4216 X	2515	-0-	-1701	-0-	2377	2	138	9	N	125					459

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	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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

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

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

03	7719	X	6647	-0-	-1072	-0-	6491	2	156	9	N	142	193	1			135
04	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7551	2	83	9	N	75					210
05	7657	X	5544	-0-	-2113	-0-	5263	2	281	9	N	255	183	1			282
06	7410	X	5792	-0-	-1618	-0-	5792	2			N	-0-					282
*07	7874	X	6030	-0-	-1844	-0-	5955	2	75	9	N	68					350
08	7874	X	6120	-0-	-1754	-0-	5957	2	163	9	N	148	373	1			125

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

03	1798	X	63	-0-	-1735	-0-	28	2	35	9	N	32	3	1			634
04	2010	X	424	-0-	-1586	-0-	173	2	251	9	N	228	184	1			678
05	2077	X	1323	-0-	-754	-0-	1062	2	261	9	N	237	192	1			723
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1373	2	90	9	N	82	370	1			435
07	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1129	2	356	9	N	324	9	1			750
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2051	2	232	9	N	211	381	1			580

HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

03	14B2 EXT		-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-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

03	9114	X	6910	-0-	-2204	-0-	6488	2	422	9	N	384	572	1			638
04	12210	X	5398	-0-	-6812	-0-	4968	2	430	9	N	391	249	1			780
05	12617	X	9887	-0-	-2730	-0-	9581	2	306	9	N	278	376	1			682
06	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	16231	2	287	9	N	261	372	1			571
07	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7673	2	171	9	N	155	192	1			534
08	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11319	2	296	9	N	269	192	1			611

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

03	14B2 EXT		-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-

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3699	2	223	9	N	203	215	1			257
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3431	2	160	9	N	145	199	1			203
05	3565	X	2655	-0-	-910	-0-	2539	2	116	9	N	105	190	1			118
06	3810	X	3191	-0-	-619	-0-	3055	2	136	9	N	124					242
07	3937	X	2922	-0-	-1015	-0-	2783	2	139	9	N	126	208	1			160
08	3937	X	3146	-0-	-791	-0-	3015	2	131	9	N	119					279

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	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-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

03	2542	X	2163	-0-	-379	-0-	2134	2	29	9	N	26					110
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1928	2	86	9	N	78	63	1			125
05	2015	X	1561	-0-	-454	-0-	1525	2	36	9	N	33	38	1			120
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	1948	2	309	9	N	281	62	1			339
*07	2170	X	2044	-0-	-126	-0-	2038	2	6	9	N	5	264	1			80
08	2170	X	1619	-0-	-551	-0-	1557	2	62	9	N	56					136

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

03	14B2 EXT		-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-

PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

03	8711	X	8418	-0-	-293	-0-	8418	2			N	-0-	195	1			135
04	8610	X	4464	-0-	-4146	-0-	4464	2			N	-0-					135
05	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10909	2			N	-0-	27	1			108
06	8400	X	6219	-0-	-2181	-0-	6219	2			N	-0-					108
*07	8680	X	5337	-0-	-3343	-0-	5337	2			N	-0-					108
08	10912	X	5085	-0-	-5827	-0-	5072	2	13	9	N	12					108

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	521	2	29	9	N	26					213
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	486	2	10	9	N	9					222
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	494	2	15	9	N	14	169	1			67
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					67
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					67
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	472	2	3	9	N	3					70

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

03	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10629	2	40	9	N	36					213
04	8790	X	8240	-0-	-550	-0-	8216	2	24	9	N	22					235
05	9207	X	9062	-0-	-145	-0-	9038	2	24	9	N	22	178	1			79
06	10830	X	10344	-0-	-486	-0-	10310	2	34	9	N	31					110
07	11191	X	10529	-0-	-662	-0-	10496	2	33	9	N	30					140
08	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10699	2	28	9	N	25					165

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7162	2	43	9	N	39	24	1			73
04	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8179	2	7	9	N	6	13	1			66
05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					66
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					66
07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6079	2	22	9	N	20	22	1			64
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					64

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	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4749	2	200	9	N	182	189	1			193
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5554	2	167	9	N	152	195	1			150
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4714	2	127	9	N	115	162	1			103
06	4800	X	4276	-0-	-524	-0-	4164	2	112	9	N	102					205
07	5921	X	4867	-0-	-1054	-0-	4679	2	188	9	N	171	198	1			178
08	5921	X	4767	-0-	-1154	-0-	4657	2	110	9	N	100					278

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	8928	X	5856	-0-	-3072	-0-	5854	2	2	9	N	2					249
04	10170	X	8587	-0-	-1583	-0-	8587	2			N	-0-					249
05	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	13605	2			N	-0-					249
06	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12784	2	3	9	N	3					252
07	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9095	2	11	9	N	10					262
08	11470	X	9388	-0-	-2082	-0-	9382	2	6	9	N	5					267

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	3100	X	2069	-0-	-1031	-0-	2047	2	22	9	N	20					289
04	3000	X	2093	-0-	-907	-0-	2084	2	9	9	N	8					297
05	3100	X	1614	-0-	-1486	-0-	1608	2	6	9	N	5	148	1			154
06	2370	X	592	-0-	-1778	-0-	567	2	25	9	N	23					177
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	41					218
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	17					235

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	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	17892	2	262	9	N	238	197	1			308
04	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10035	2	191	9	N	174	193	1			289
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7379	2	183	9	N	166	191	1			264
06	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	16971	2	183	9	N	166	192	1			238
07	7316	X	7146	-0-	-170	-0-	6971	2	175	9	N	159	2	1			395
08	7316	X	6225	-0-	-1091	-0-	6129	2	96	9	N	87	182	1			300

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	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	4226	2	193	9	N	175	189	1			287
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5167	2	162	9	N	147	291	1			143
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6534	2	164	9	N	149					292
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6474	2	149	9	N	135	188	1			239
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5468	2	143	9	N	130	186	1			183
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4896	2	109	9	N	99					282

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	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					89
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					89
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4758	2	11	9	N	10					99
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3478	2	28	9	N	25					124
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3092	2	21	9	N	19					143
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3074	2	1	9	N	1					144

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	12555	X	10286	-0-	-2269	-0-	10211	2	75	9	N	68	17	1			445
04	12150	X	7608	-0-	-4542	-0-	7564	2	44	9	N	40	196	1			289
05	8525	X	5923	-0-	-2602	-0-	5890	2	33	9	N	30					319
06	9960	X	6241	-0-	-3719	-0-	6210	2	31	9	N	28					347
07	10292	X	7730	-0-	-2562	-0-	7671	2	59	9	N	54	32	1			369
08	10292	X	7648	-0-	-2644	-0-	7618	2	30	9	N	27					396

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	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16194	2	182	9	N	165	195	1			230
04	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	2936	2	102	9	N	93	1	1			322
05	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	2574	2	128	9	N	116	193	1			245
06	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15479	2	158	9	N	144					389
07	3193	X	3151	-0-	-42	-0-	3067	2	84	9	N	76	191	1			274
08	3193	X	2097	-0-	-1096	-0-	2061	2	36	9	N	33					307

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	3937	X	1956	-0-	-1981	-0-	1913	2	43	9	N	39	14	1			149
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2146	2	17	9	N	15	8	1			156
05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8281	2	15	9	N	14					170
06	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13333	2	17	9	N	15					185
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2628	2	25	9	N	23	14	1			194
08	4278	X	2762	-0-	-1516	-0-	2750	2	12	9	N	11					205

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	9176	X	7670	-0-	-1506	-0-	7493	2	177	9	N	161	73	1			253
04	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10209	2	99	9	N	90	201	1			142
05	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	11981	2	89	9	N	81					223
06	22182	X	22182	-0-	-0-	-0-	22113	2	69	9	N	63	188	1			98
07	10664	X	6057	-0-	-4607	-0-	5856	2	201	9	N	183	76	1			205
08	11253	X	5193	-0-	-6060	-0-	5092	2	101	9	N	92	192	1			105

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	3379	2	4	9	N	4					71
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2949	2	13	9	N	12					83
05	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3000	2	17	9	N	15					98
06	3270	X	3169	-0-	-101	-0-	3154	2	15	9	N	14					112
07	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	2970	2	10	9	N	9					121
08	3379	X	2599	-0-	-780	-0-	2592	2	7	9	N	6					127

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	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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	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-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

03	3875	X	1807	-0-	-2068	-0-	1727	2	80	9	N	73	193	1			95
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3943	2	37	9	N	34					129
05	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13613	2	150	9	N	136					265
06	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15533	2	180	9	N	164	192	1			237
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4836	2	167	9	N	152	187	1			202
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5085	2	234	9	N	213	192	1			223

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

03	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	11998	2	94	9	N	85	191	1			266
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	55					321
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					321
06	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-	190	1			131
*07	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	35	1	1			165
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	37					202

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

03	3131	X	2365	-0-	-766	-0-	2144	2	221	9	N	201	194	1			535
04	2700	X	2278	-0-	-422	-0-	2113	2	165	9	N	150	190	1			495
05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2349	2	143	9	N	130	192	1			433
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2417	2	96	9	N	87					520
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2747	2	144	9	N	131	381	1			270
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2525	2	83	9	N	75					345

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	326	203	1			359
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	4605	2	547	9	N	497	545	1			311
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	2780	2	453	9	N	412	192	1			531
06	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7145	2	375	9	N	341	188	1			684
*07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5260	2	413	9	N	375	768	1			291
*08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7293	2	506	9	N	460	382	1			369

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	2533	2	474	9	N	431	383	1			558
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	790	2	451	9	N	410	380	1			588
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	670	2	400	9	N	364	572	1			380
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2528	2	391	9	N	355	369	1			366
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2123	2	197	9	N	179	192	1			353
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	1904	2	341	9	N	310	382	1			281

REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

03	2218	N	2172	-0-	-46	-0-	1998	2	174	9	N	158	195	1			85
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2233	2	171	9	N	155	1	1			239
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2533	2	143	9	N	130	189	1			180
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2242	2	150	9	N	136	193	1			123
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2334	2	151	9	N	137	197	1			63
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2092	2	125	9	N	114					177

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8501	2	169	9	N	154	195	1			144
04	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7654	2	157	9	N	143	1	1			286
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7596	2	128	9	N	116	192	1			210
06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7430	2	83	9	N	75	192	1			93
07	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7267	2	53	9	N	48	2	1			139
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	6957	2	98	9	N	89					228

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 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-

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

03	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	958	2	50	9	N	45	182	1			56
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5412	2	89	9	N	81					137
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6440	2	304	9	N	276	188	1			225
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5397	2	296	9	N	269	383	1			111
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3475	2	74	9	N	67					178
08	3286	X	2758	-0-	-528	-0-	2705	2	53	9	N	48	185	1			41

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					420
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					420
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2306	2	178	9	N	162	189	1			393
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					393
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6650	2	389	9	N	354	209	1			327
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6453	2	348	9	N	316	364	1			279
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7083	2	350	9	N	318	383	1			214
06	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6367	2	299	9	N	272	370	1			116
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	5885	2	297	9	N	270	200	1			186
08	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6229	2	274	9	N	249	193	1			242

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

03	7347	X	4304	-0-	-3043	-0-	3923	2	381	9	N	346	395	1			455
04	6960	X	736	-0-	-6224	-0-	565	2	171	9	N	155	192	1			418
05	7192	X	4555	-0-	-2637	-0-	4278	2	277	9	N	252	188	1			482
06	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10011	2	597	9	N	543	352	1			673
*07	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6572	2	289	9	N	263	570	1			366
*08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6277	2	208	9	N	189	189	1			366

HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

03	12369	X	9495	-0-	-2874	-0-	9217	2	278	9	N	253	193	1			369
04	11250	X	9136	-0-	-2114	-0-	8870	2	266	9	N	242	383	1			228
05	11346	X	9407	-0-	-1939	-0-	9156	2	251	9	N	228	192	1			264
06	10980	X	9233	-0-	-1747	-0-	8982	2	251	9	N	228	181	1			311
07	10757	X	9783	-0-	-974	-0-	9539	2	244	9	N	222	192	1			341
08	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9633	2	239	9	N	217	349	1			209

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5547	2	449	9	N	408	581	1			143
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4539	2	242	9	N	220	193	1			170
05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5511	2	374	9	N	340	192	1			318
06	5790	X	5519	-0-	-271	-0-	5241	2	278	9	N	253	192	1			379
07	5983	X	5641	-0-	-342	-0-	5369	2	272	9	N	247	383	1			243
08	5983	X	5387	-0-	-596	-0-	5190	2	197	9	N	179	187	1			235

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

03	12214	X	10522	-0-	-1692	-0-	10199	2	323	9	N	294	195	1			279
04	10860	X	9805	-0-	-1055	-0-	9519	2	286	9	N	260	384	1			155
05	10943	X	8432	-0-	-2511	-0-	8195	2	237	9	N	215	181	1			189
06	10590	X	6857	-0-	-3733	-0-	6636	2	221	9	N	201	192	1			198
07	10850	X	5927	-0-	-4923	-0-	5731	2	196	9	N	178	189	1			187
08	10509	X	4043	-0-	-6466	-0-	3877	2	166	9	N	151	163	1			175

HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611

03	11532	X	9552	-0-	-1980	-0-	9167	2	385	9	N	350	386	1			192
04	10170	X	8990	-0-	-1180	-0-	8643	2	347	9	N	315	377	1			130
05	10137	X	9350	-0-	-787	-0-	8979	2	371	9	N	337	380	1			87
06	9660	X	8813	-0-	-847	-0-	8481	2	332	9	N	302	170	1			219
07	9734	X	8909	-0-	-825	-0-	8587	2	322	9	N	293	380	1			132
08	9548	X	9180	-0-	-368	-0-	8837	2	343	9	N	312	384	1			60

PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841

03	13640	X	13060	-0-	-580	-0-	12576	2	484	9	N	440	385	1			273
04	13200	X	12126	-0-	-1074	-0-	11673	2	453	9	N	412	372	1			313
05	14818	X	13119	-0-	-1699	-0-	12714	2	405	9	N	368	551	1			130
06	14340	X	12637	-0-	-1703	-0-	12239	2	398	9	N	362	378	1			114
07	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13024	2	393	9	N	357	381	1			90
08	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	13740	2	361	9	N	328	193	1			225

BLACK TRUST 49 WELL #: 2H RRCID -> 290647 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1055					N	106	193	1			112
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	62					174
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	27					201
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1913	2	118	9	N	107	190	1			118
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	58					176
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	411	2	41	9	N	37					213

BLACK 50 WELL #: 6H RRCID -> 290744 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108

03	2046	X	1628	-0-	-418	-0-	1534	2	94	9	N	85	9	1			333
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4702	2	90	9	N	82	196	1			219
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8475	2	72	9	N	65					284
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2595	2	52	9	N	47	178	1			153
07	2077	X	1367	-0-	-710	-0-	1306	2	61	9	N	55	6	1			202
08	2077	X	1256	-0-	-821	-0-	1208	2	48	9	N	44					246

PURYEAR WELL #: 9027H RRCID -> 290795 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346

03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	1987	2	83	9	N	75	25	1			597
04	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1571	2	41	9	N	37	190	1			444
05	1519	X	1258	-0-	-261	-0-	1207	2	51	9	N	46					490
06	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2132	2	46	9	N	42	190	1			342
07	2077	X	2040	-0-	-37	-0-	2032	2	8	9	N	7					349
08	2077	X	1994	-0-	-83	-0-	1933	2	61	9	N	55	193	1			211

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	3492	2	719	9	N	654	576	1			371
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	3608	2	667	9	N	606	889	1			88
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2675	2	609	9	N	554	572	1			70
06	4380	X	2989	-0-	-1391	-0-	2432	2	557	9	N	506	378	1			198
07	4526	X	2490	-0-	-2036	-0-	1845	2	645	9	N	586	577	1			207
08	4433	X	1102	-0-	-3331	-0-	515	2	587	9	N	534	543	1			198

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
03	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12768	2	185	9	N	168	221	1			427
04	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8640	2	131	9	N	119	189	1			357
05	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9340	2	97	9	N	88					445
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	8940	2	108	9	N	98	191	1			352
07	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9100	2	84	9	N	76					428
*08	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11473	2	107	9	N	97	187	1			338

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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	8897	X	8377	-0-	-520	-0-	8353	3	24	9	N	22					118
04	8610	X	8238	-0-	-372	-0-	8225	3	13	9	N	12					130
05	8556	X	7131	-0-	-1425	-0-	7116	3	15	9	N	14					144
06	8130	X	7241	-0-	-889	-0-	7219	3	22	9	N	20					164
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8694	3	32	9	N	29					193
*08	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8554	3	18	9	N	16	192	1			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER (HUNTON DEEP) //CONT.// 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4628	-0-	-2347	-0-	1155	1	3473	2	N	-0-					27
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	1894	1	4978	2	N	-0-					27
05	6975	X	5316	-0-	-1659	-0-	1254	1	4062	2	N	-0-					27
06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	1831	1	5091	2	N	-0-					27
07	6975	X	4512	-0-	-2463	-0-	1116	1	3396	2	N	-0-					27
08	6975	X	6686	-0-	-289	-0-	2043	1	4643	2	N	-0-					27

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

03	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	731	1	8520	2	N	119	196	1			255
							131	9									
04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	1023	1	11400	2	N	210	196	1			269
							231	9									
05	10943	X	7510	-0-	-3433	-0-	641	1	6736	2	N	121					390
							133	9									
06	10590	X	7759	-0-	-2831	-0-	721	1	6892	2	N	133	191	1			332
							146	9									
07	10943	X	3771	-0-	-7172	-0-	369	1	3297	2	N	95	190	1			237
							105	9									
*08	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	1121	1	11016	2	N	122					359
							134	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

03	13733	X	635	-0-	-13098	-0-	633	2	2	9	N	2	198	1			280
04	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-					280
05	15996	X	368	-0-	-15628	-0-	368	2			N	-0-					280
06	15480	X	14294	-0-	-1186	-0-	14117	2	177	9	N	161					441
07	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15511	2	179	9	N	163	186	1			418
08	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11597	2	107	9	N	97	195	1			320

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

03	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	2360	1	7097	2	N	18					135
							20	9									
04	12420	X	8295	-0-	-4125	-0-	2285	1	6004	2	N	5					140
							6	9									
05	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	3783	1	12246	2	N	47					187
							52	9									
06	12420	X	10759	-0-	-1661	-0-	2840	1	7899	2	N	18					205
							20	9									
07	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	3971	1	12089	2	N	10					215
							11	9									
08	12834	X	7898	-0-	-4936	-0-	2411	1	5481	2	N	5					220
							6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	339	1	482	2	N	100					250
							110	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	195	1			110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			11
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2					13
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					13
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					13

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

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

03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					3
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2023

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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

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

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					40
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					40
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					40
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					7
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					7
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					7
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					7
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					7
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					7

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	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					17
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					17
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					17
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					17
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					17
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					17

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	710	R	710	-0-	-0-	-0-	701	2	9	9	N	8					37
04	677	R	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3					40
05	713	#	698	-0-	-15	-0-	692	2	6	9	N	5					45
06	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					45
07	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					45
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					45

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 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	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	1999	2	15	9	N	14	158	1			20
04	1968	R	1968	-0-	-0-	-0-	1960	2	8	9	N	7					27
05	1991	R	1991	-0-	-0-	-0-	1985	2	6	9	N	5					32
06	2015	R	2015	-0-	-0-	-0-	2012	2	3	9	N	3					35
07	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2228	2	20	9	N	18					53
08	2211	R	2211	-0-	-0-	-0-	2189	2	22	9	N	20					73

FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

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	1457	#	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					57
04	1410	#	1325	-0-	-85	-0-	1325	2			N	-0-					57
05	1457	#	1350	-0-	-107	-0-	1350	2			N	-0-					57
06	1410	#	1330	-0-	-80	-0-	1330	2			N	-0-					57
07	1426	#	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					57
08	1395	#	1368	-0-	-27	-0-	1362	2	6	9	N	5					62

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	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

03	1643	#	1604	-0-	-39	-0-	1571	2	33	9	N	30	181	1			23
04	1590	#	1367	-0-	-223	-0-	1361	2	6	9	N	5					28
05	1643	#	1469	-0-	-174	-0-	1459	2	10	9	N	9					37
06	1590	#	1350	-0-	-240	-0-	1319	2	31	9	N	28					65
07	1643	#	1455	-0-	-188	-0-	1390	2	65	9	N	59					124
08	1612	#	1426	-0-	-186	-0-	1353	2	73	9	N	66					190

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

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-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2023 - WELL PLUGGED 6/22/2023

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

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

03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			10
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			10
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			10
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			10
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			10
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3100	N	1581	-0-	-1519	652	1573	2	8	9	N	7					30
04	2131	N	1479	-0-	-652	-0-	1479	2			N	-0-					30
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					30
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					30
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					30
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					30

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	3	6	9	N	5					18
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	3	6	9	N	5					23
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	982	3	8	9	N	7					30
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	3	2	9	N	2					32
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					32
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					32

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	3	11	9	N	10					103
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	925	3	10	9	N	9					112
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1115	3	11	9	N	10					122
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	3	1	9	N	1					123
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					123
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					123

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					25
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					25
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					25
06	DLQ	G-10	293	-0-	293	293	293	3			Y	-0-					25
07	DLQ	G-10	339	-0-	339	632	339	3			Y	-0-					25
08	DLQ	G-10	405	-0-	405	1037	405	3			Y	-0-					25

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	9	N	1					15
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	9	N	1					16
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	9	N	1					17
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	1	1	9	N	1					18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	1	1	9	N	1					19

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	403	N	325	-0-	-78	-0-	296	2	29	9	N	26					292
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	223	2	19	9	N	17	179	1			130
05	341	N	29	-0-	-312	-0-	26	2	3	9	N	3					133
06	300	N	142	-0-	-158	-0-	132	2	10	9	N	9					142
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	224	2	11	9	N	10					152
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					153

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	1178	N	631	-0-	-547 B	-7621	628	2	3	9	N	3					66
04	780	N	1101	-0-	321 B	-7300	1101	2			N	-0-					66
05	496	N	140	-0-	-356 B	-7300	140	2			N	-0-					66
06	600	N	758	-0-	158 B	-7142	754	2	4	9	N	4					70
07	1147	N	1350	-0-	203 B	-6939	1336	2	14	9	N	13					83
08	155	N	941	-0-	786 B	-6153	930	2	11	9	N	10					93

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1902	N	822	-0-	-1080	-0-	31	1	791	2	N	-0-			-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	30	1	663	2	N	-0-			-0-
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	31	1	704	2	N	-0-			-0-
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	30	1	648	2	N	-0-			-0-
07	713	N	407	-0-	-306	-0-	31	1	376	2	N	-0-			-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	733	2	N	-0-			-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	217	N	211	-0-	-6	-0-	31	1	180	2	N	-0-			-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	30	1	177	2	N	-0-			-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	31	1	181	2	N	-0-			-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	30	1	160	2	N	-0-			-0-
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	31	1	108	2	N	-0-			-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-			-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-			-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-			-0-
07	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-			-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
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	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-

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	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	-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	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-

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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	31 1 52 9		2861	2	Y	47					76
04	3000	N	3244	-0-	244	244	30 1 19 9		3195	2	Y	17					93
05	2899	N	2655	-0-	-244	-0-	31 1 21 9		2603	2	Y	19					112
06	2850	X	1885	-0-	-965	-0-	30 1 4 9		1851	2	Y	4	95	1			21
07	3348	X	448	-0-	-2900	-0-	31 1 1 9		416	2	Y	1					22
08	3348	X	3121	-0-	-227	-0-	31 1 20 9		3070	2	Y	18					40

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11748	2	69	9	N	63	164	1			119
04	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11060	2	83	9	N	75					194
05	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11227	2	97	9	N	88	183	1			99
06	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10277	2	45	9	N	41					140
07	10230	X	6685	-0-	-3545	-0-	6646	2	39	9	N	35					175
08	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12433	2	59	9	N	54	169	1			60

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2230	2	3	9	N	3					163
04	1980	N	1584	-0-	-396	-0-	1570	2	14	9	N	13					176
05	2263	N	2014	-0-	-249	-0-	2003	2	11	9	N	10					186
06	2160	N	1262	-0-	-898	-0-	1262	2			N	-0-	60	1			126
07	1643	N	1182	-0-	-461	-0-	1174	2	8	9	N	7					133
*08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2658	2	2	9	N	2					135

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

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7451	2	10	9	Y	9					107
04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8023	2	9	9	Y	8					115
05	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8262	2	3	9	Y	3					118
06	7230	X	7175	-0-	-55	-0-	7167	2	8	9	Y	7					125
07	7471	X	3148	-0-	-4323	-0-	3147	2	1	9	Y	1					126
08	7471	X	3087	-0-	-4384	-0-	3072	2	15	9	Y	14					140

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2021

HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-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	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-

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

03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	68	1	665	2	N	-0-					20
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	72	1	671	2	N	-0-					20
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	74	1	651	2	N	-0-					20
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	72	1	635	2	N	-0-					20
07	713	N	552	-0-	-161	-0-	74	1	478	2	N	-0-					20
08	713	N	550	-0-	-163	-0-	74	1	476	2	N	-0-					20

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-

GIT MO (MORROW) //CONT.// 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 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	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-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					43
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
05	0	#	-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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	524	-0-	-1096	-0-	524	2			N	-0-					57
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					57
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	N	5					62
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	932	2	7	9	N	6					68
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	N	2					70
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					70

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
BURRELL WELL #: RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020

BURRELL, OPAL WELL #: RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020

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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					201
04	1290	N	935	-0-	-355	-0-	935	2			N	-0-					201
05	1054	N	886	-0-	-168	-0-	886	2			N	-0-					201
06	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			N	-0-					201
07	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					201
08	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					201

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-					164
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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

	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	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

	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	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

	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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					153
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					153
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					153
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					153
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					153
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	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

	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	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

	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	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					33
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					33
05	3007	N	2890	-0-	-117	-0-	2890	2			N	-0-					33
06	2880	N	2758	-0-	-122	-0-	2758	2			N	-0-					33
07	2914	N	2847	-0-	-67	-0-	2847	2			N	-0-					33
08	2883	N	956	-0-	-1927	-0-	956	2			N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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		1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1540	3	12	9	N	11					172
04		2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2189	3	4	9	N	4					176
05		1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-	148	1			28
06		1500	N	1246	-0-	-254	-0-	1239	3	7	9	N	6					34
07		2263	N	1485	-0-	-778	-0-	1477	3	8	9	N	7					41
*08		1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	3	1	9	N	1					42

G. & S. INC. 292316
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04		420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05		435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06		417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07		434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 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		1705	N	1154	-0-	-551	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04		1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05		1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06		1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07		2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
*08		2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-

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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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, 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-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 5800

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

03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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

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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	1153 N	877	-0-	-276 B	-0-	62	1	815	2	N	-0-					65
04	690 N	500	-0-	-190 B	-0-	38	1	462	2	N	-0-					65
05	558 N	224	-0-	-334 B	-0-	30	1	191	2	N	3					68
						3	9									
06	690 N	416	-0-	-274 B	-0-	28	1	388	2	N	-0-					68
07	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	56	1	929	2	N	-0-					68
08	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	62	1	1283	2	N	-0-					68

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2023 - WELL PLUGGED 05/01/23

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 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	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 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	589	N	362	-0-	-227	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-					-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 4930 PERF. 4728 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	62	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	2	N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	2	N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	62	1	1338	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	5			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	5			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	5			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	5			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	5			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	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	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	5			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	5			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	5			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	5			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	5			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	N	1197	-0-	-33 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1211	-0-	-29 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 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	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	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1718	-0-	-22 B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1764	-0-	-65 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*08	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

03	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1667	-0-	-13 B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1728	-0-	-39 B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*08	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

03	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*08	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3			N	-0-					-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 (COUNCIL GROVE) //CONT.// 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	N	4	169	1			102
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	N	5					107
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	178	2	121	9	N	110					217
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	349	2	17	9	N	15					232
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 292482 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 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	73129	X	51628	-0-	-21501	-0-	51628	3			N	-0-					175
04	68280	X	28607	-0-	-39673	-0-	28607	3			N	-0-					175
05	65751	X	35473	-0-	-30278	-0-	35473	3			N	-0-					175
06	58890	X	18109	-0-	-40781	-0-	18109	3			N	-0-					175
07	56916	X	33590	-0-	-23326	-0-	33590	3			N	-0-					175
08	51615	X	-0-	-0-	-51615	-0-					N	-0-					175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 285783 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 5946 - 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	8070	R	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			N	-0-					409
04	7578	R	7578	-0-	-0-	-0-	7578	3			N	-0-					409
05	5270	#	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					409
06	5100	#	1837	-0-	-3263	-0-	1837	3			N	-0-					409
07	5270	#	874	-0-	-4396	-0-	874	3			N	-0-					409
08	5535	R	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3			N	-0-					409

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3473	R	3473	-0-	-0-	-0-	3458	2	15	9	N	14					156
04	3691	R	3691	-0-	-0-	-0-	3677	2	14	9	N	13					169
05	3892	R	3892	-0-	-0-	-0-	3872	2	20	9	N	18					187
06	3879	R	3879	-0-	-0-	-0-	3853	2	26	9	N	24					211
07	3813	#	3790	-0-	-23	-0-	3787	2	3	9	N	3					214
08	3906	#	3732	-0-	-174	-0-	3732	2			N	-0-					214

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

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	1151 N	806	-0-	-345	-0-	806	2			N	-0-					10
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					10
05	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					10
06	780 N	755	-0-	-25	-0-	755	2			N	-0-					10
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					10
08	775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					10

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1894	-0-	1894	165522	1883	3	11	9	N	10					15
04	SWR	10	2087	-0-	2087	167609	2087	3			N	-0-					15
05	SWR	10	1663	-0-	1663	169272	1663	3			N	-0-					15
06	SWR	10	1856	-0-	1856	171128	1856	3			N	-0-					15
07	SWR	10	1915	-0-	1915	173043	1915	3			N	-0-					15
08	SWR	10	1805	-0-	1805	174848	1805	3			N	-0-					15

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	242	1	316	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 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	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-

TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2822	N	1494	-0-	-1328	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	3100	N	1623	-0-	-1477	3591	1622	2	1	9	N	1					23
04	3000	N	1517	-0-	-1483	2108	1515	2	2	9	N	2					25
05	3100	N	1590	-0-	-1510	598	1590	2			N	-0-					25
06	2179	N	1581	-0-	-598	-0-	1579	2	2	9	N	2					27
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1629	2	3	9	N	3					30
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	N	2					32

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BE ANADARKO II, LLC 100676
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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					46
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					46
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					46
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					46
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					46
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					46

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	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	3100	N	1790	-0-	-1310	3055	1790	2			N	-0-					74
04	3000	N	1765	-0-	-1235	1820	1765	2			N	-0-					74
05	3100	N	1882	-0-	-1218	602	1882	2			N	-0-					74
06	2291	N	1689	-0-	-602	-0-	1689	2			N	-0-					74
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					74
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					74

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-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 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	3100	N	1100	-0-	-2000	1295	1100	2			N	-0-					-0-
04	2479	N	1184	-0-	-1295	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1728	N	845	-0-	-883	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	780	N	642	-0-	-138	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1					138
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					138
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					138
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					138
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					138
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					138

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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
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	3100	N	2056	-0-	-1044	3584	2056	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1946	-0-	-1054	2530	1946	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2048	-0-	-1052	1478	2048	2			N	-0-					-0-
06	2693	N	1215	-0-	-1478	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

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	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	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	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					29
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					29
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					29
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					29
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					29
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	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	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					8
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					8
05	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					8
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					8
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					8
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	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	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	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	2356	N	2099	-0-	-257	-0-	2099	2			Y	-0-					48
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					48
05	2356	N	1437	-0-	-919	-0-	1437	2			Y	-0-					48
06	2040	N	796	-0-	-1244	-0-	796	2			Y	-0-					48
07	2046	N	1505	-0-	-541	-0-	1505	2			Y	-0-					48
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2402	2	6	9	Y	5					53

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	T. A.	-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

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					5
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					5
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					5
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					5
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					5
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					52
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					52
05	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	2261	2			N	-0-					52
06	2220 N	2170	-0-	-50	-0-	2170	2			N	-0-					52
07	2263 N	2200	-0-	-63	-0-	2200	2			N	-0-					52
08	2263 N	2196	-0-	-67	-0-	2196	2			N	-0-					52

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					97
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					97
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					97
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					97
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1685	2	21	9	N	19					116
08	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2			N	-0-					116

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					107
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					107
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					107
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					107
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	N	10					117
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					117

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	2976	N	2954	-0-	-22	-0-	2954	2			N	-0-					102
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					102
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	2			N	-0-					102
06	2978	N	2921	-0-	-57	-0-	2921	2			N	-0-					102
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					102
08	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	2949	2			N	-0-					102

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3100	N	1446	-0-	-1654	1404	1442	2	4	9	N	4					33
04	2742	N	1338	-0-	-1404	-0-	1338	2			N	-0-					33
05	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					33
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					33
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					33
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					33

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					133
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					133
05	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			N	-0-					133
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					133
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					133
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					133

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

03	4402	X	4262	-0-	-140	-0-	4262	2			N	-0-					125
04	4230	X	4113	-0-	-117	-0-	4113	2			N	-0-					125
05	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	4247	2	9	9	N	8					133
06	4140	X	3878	-0-	-262	-0-	3878	2			N	-0-					133
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					133
08	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	4163	2	3	9	N	3					136

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2023 - PLUG BACK TO #139981

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

03	1024	N	771	-0-	-253	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					87
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					87
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					87
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					87
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					87
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					87

LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					4
04	3000	X	2940	-0-	-60	-0-	2940	3			N	-0-					4
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					4
06	3000	X	2317	-0-	-683	-0-	2317	3			N	-0-					4
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					4
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					4

SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					46
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					46
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					46
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	3			N	-0-					46
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					46

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

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

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

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
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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					83
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					83
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					83
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					83
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					83
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					83

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 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	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-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	2	N	-0-					17
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2	N	-0-					17
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	1	177	2	N	-0-					17
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	N	-0-					17
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-					17
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	N	-0-					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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	1	1	706	2	N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	1	1	679	2	N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	1	1	711	2	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	1	1	696	2	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	2	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	2	1	749	2	N	-0-					-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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	2	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	1	1	370	2	N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	1	1	388	2	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	2	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	2	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	409	2	N	-0-					-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	527	N	492	-0-	-35	-0-	1	1	491	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	1	1	492	2	N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	1	1	502	2	N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	1	1	467	2	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	2	N	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	1	1	505	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC //CONT.// 100429
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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	1	1	578	2	N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	1	1	596	2	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	1	1	618	2	N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	1	1	591	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	1	1	641	2	N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	1	1	634	2	N	-0-					-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2084	2			N	-0-					151
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					151
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					151
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					151
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					151
08	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					151

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	3100	N	1337	-0-	-1763	2601	3	1	1334	2	N	-0-					3
04	3000	N	1486	-0-	-1514	1087	3	1	1483	2	N	-0-					3
05	2603	N	1516	-0-	-1087	-0-	3	1	1513	2	N	-0-					3
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	3	1	1540	2	N	-0-					3
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	3	1	1567	2	N	-0-					3
08	1519	N	955	-0-	-564	-0-	2	1	953	2	N	-0-					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	524	N	518	-0-	-6	-0-	1	1	517	2	N	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	1	1	437	2	N	-0-					-0-
05	558	N	291	-0-	-267	-0-	1	1	290	2	N	-0-					-0-
06	510	N	208	-0-	-302	-0-	1	1	207	2	N	-0-					-0-
07	465	N	203	-0-	-262	-0-	1	1	202	2	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	2	N	-0-					-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	3100	N	2674	-0-	-426	9050	2674	2			N	-0-					163
04	3000	N	2580	-0-	-420	8630	2580	2			N	-0-					163
05	3100	N	2646	-0-	-454	8176	2646	2			N	-0-					163
06	3000	N	2501	-0-	-499	7677	2501	2			N	-0-					163
07	3100	N	2544	-0-	-556	7121	2544	2			N	-0-					163
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7121					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	3100	N	1190	-0-	-1910	1595	1190	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	925	-0-	-1595	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	927	-0-	-213	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	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
DACO, INC. //CONT.// 196940
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					5
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					5
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					5
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					52
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					52
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					52
06	900	N	659	-0-	-241	-0-	659	2			N	-0-					52
07	992	N	540	-0-	-452	-0-	540	2			N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					20
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	148	1	176	3	N	-0-	2	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					18
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					18
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					18

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1045	N	827	-0-	-218	-0-	827	3			N	-0-					21
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1216	2	6	9	N	5					26
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					26
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					26

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	56	1	208	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	26	1			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2

O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-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

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-	2	1			105
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	41	1	185	3	N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					105
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3					108
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					108

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 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	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					50
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					50
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					50
06	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1555	2			N	-0-					50
07	1612	N	1380	-0-	-232	-0-	1380	2			N	-0-					50
08	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1361	2	42	9	N	38					88

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2116	-0-	-984	2905	2116	2			N	-0-					130
04	3000	N	2053	-0-	-947	1958	2053	2			N	-0-					130
05	3100	N	1993	-0-	-1107	851	1993	2			N	-0-					130
06	2726	N	1875	-0-	-851	-0-	1875	2			N	-0-					130
07	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	1930	2			N	-0-					130
08	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1950	2	13	9	N	12					142

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	3100	N	1706	-0-	-1394	3673	1685	2	21	9	N	19					90
04	3000	N	1526	-0-	-1474	2199	1517	2	9	9	N	8					98
05	3100	N	1651	-0-	-1449	750	1648	2	3	9	N	3					101
06	1998	N	1248	-0-	-750	-0-	1248	2			N	-0-					101
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					101
08	1643	N	932	-0-	-711	-0-	932	2			N	-0-					101

HAIDER OPERATING, LLC 342767
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 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	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	2700	-0-	-2229	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3629	-0-	-1141	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3664	-0-	-1265	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3009	-0-	-1641	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					28
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					28
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					28
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					28
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					28
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					28

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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 (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					14
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					14
05	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					14
06	780	N	53	-0-	-727	-0-	53	2			N	-0-					14
07	589	N	87	-0-	-502	-0-	87	2			N	-0-					14
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					14

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	9	N	-0-	-0-	-9	-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

SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-

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	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	900	N	591	-0-	-309	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	560	2	1	9	N	1					1
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	2			N	-0-					1
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					1
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					1

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	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					53
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					53
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					53
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					53
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					53
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					53

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					5
04	1380	N	29	-0-	-1351	-0-	29	2			N	-0-					5
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					5
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					5
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					5
08	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			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	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	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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					5
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					5
05	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			N	-0-					5
06	1200	N	909	-0-	-291	-0-	909	2			N	-0-					5
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					5
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			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	2101	N	1013	-0-	-1088	-0-	1012	2	1	9	N	1					31
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					31
05	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					31
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-					31
07	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					31
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					31

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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	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-

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					56
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					56
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					56
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					40
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	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

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	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

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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					370
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					370
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					370
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					370
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					370
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					370

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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					40
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					40
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					40
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					40
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					40
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					40

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	1696	-0-	-1404	1015	1696	2			N	-0-					130
04	2613	N	1598	-0-	-1015	-0-	1598	2			N	-0-					130
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					130
06	3000	N	3010	-0-	10	10	3010	2			N	-0-					130
07	3100	N	3212	-0-	112	122	3212	2			N	-0-					130
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					130

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					138
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					138
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					138
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					138
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					138

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

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

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

03	1299	N	998	-0-	-301	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					15
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					15
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					15
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					15
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					15
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					15

WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

03	3100	N	2195	-0-	-905	4212	2195	3			N	-0-					37
04	3000	N	1965	-0-	-1035	3177	1965	3			N	-0-					37
05	3100	N	1914	-0-	-1186	1991	1914	3			N	-0-					37
06	3000	N	1841	-0-	-1159	832	1841	3			N	-0-					37
07	2673	N	1841	-0-	-832	-0-	1841	3			N	-0-					37
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					37

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					224
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					224
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					224
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					224
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					224
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					18
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					18
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					18
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					18
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					18
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					93
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					93
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					93
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					93

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	1178	X	836	-0-	-342	-0-	832	3	4	9	N	4					201
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					201
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					201
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					201
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					201
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					201

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	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		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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

03	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					325
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					325
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					325
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					325
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					325

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					40
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					40
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					40
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					40
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			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-					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

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			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	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					40
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					40
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					40
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					40
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					40
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					192
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					192
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					192
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					192
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					192
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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	3100	N	1432	-0-	-1668	673	1432	3			N	-0-					163
04	1985	N	1312	-0-	-673	-0-	1312	3			N	-0-					163
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					163
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					163
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					163
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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
03	3100	N	2322	-0-	-778	7999	2197	3	125	9	N	114					177
04	9882	X	1883	-0-	-7999	-0-	1883	3			N	-0-					177
05	3100	X	1867	-0-	-1233	-0-	1867	3			N	-0-					177
06	2460	X	1718	-0-	-742	-0-	1715	3	3	9	N	3					180
07	2542	X	2070	-0-	-472	-0-	2070	3			N	-0-					180
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					180

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	1743	N	1170	-0-	-573	-0-	1170	3			N	-0-					480
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					480
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					480
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					480
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					480
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					480

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	3100	N	2407	-0-	-693	2434	2407	3			N	-0-					182
04	3000	N	1807	-0-	-1193	1241	1807	3			N	-0-					182
05	3023	N	1782	-0-	-1241	-0-	1782	3			N	-0-					182
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					182
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					182
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					182

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	2368	N	1268	-0-	-1100	-0-	1268	2			N	-0-					174
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					174
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					174
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					174
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					174
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					174

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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					166
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					166
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					166
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					166
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					166
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					166

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					203
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					203
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					203
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					203
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					203
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					203

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					65
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					65
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					65
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					65
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					65

LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					221
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					221
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					221
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					221
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					221
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					221

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 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	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-

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 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	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	3100	N	1762	-0-	-1338	2267	1762	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1618	-0-	-1382	885	1618	3			N	-0-					-0-
05	2568	N	1683	-0-	-885	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

03	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	4113	3			N	-0-					277
04	4200	X	3829	-0-	-371	-0-	3829	3			N	-0-					277
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					277
06	4260	X	3511	-0-	-749	-0-	3511	3			N	-0-					277
07	4123	X	3420	-0-	-703	-0-	3420	3			N	-0-					277
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-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

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					186
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					186
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					186
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					186
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					186
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					186

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	3100 N	1414	-0-	-1686	578	1414	3			N	-0-					-0-
04	1934 N	1356	-0-	-578	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					24
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					24
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					24
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					24
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					24
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2250	-0-	-881	-0-	2250	3			N	-0-					20
04	3030	X	2214	-0-	-816	-0-	2214	3			N	-0-					20
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					20
06	3000	X	2691	-0-	-309	-0-	2691	3			N	-0-					20
07	3100	X	2335	-0-	-765	-0-	2335	3			N	-0-					20
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					20

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					65
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					65
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					65
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					65
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					65
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					65

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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

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
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	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	2	N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	30	1	233	2	N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	31	1	241	2	N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	28	1	200	2	N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	31	1	236	2	N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-

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	3100	N	1477	-0-	-1623	3844	1470	2	7	9	N	6					34
04	3000	N	1714	-0-	-1286	2558	1711	2	3	9	N	3					37
05	3100	N	1787	-0-	-1313	1245	1785	2	2	9	N	2					39
06	2820	N	1575	-0-	-1245	-0-	1571	2	4	9	N	4					43
07	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	1505	2	3	9	N	3					46
08	1798	N	1512	-0-	-286	-0-	1512	2			N	-0-					46

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	1662	N	779	-0-	-883	-0-	779	2			N	-0-					33
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					33
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					33
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2					35
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					35
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					35

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1105	-0-	-1995	953	1097	2	8	9	N	7					40
04	1955	N	1002	-0-	-953	-0-	1000	2	2	9	N	2					42
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1					43
06	1080	N	829	-0-	-251	-0-	829	2			N	-0-					43
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	956	2	6	9	N	5					48
08	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	2			N	-0-					48

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	87	1	641	2	N	-0-					22
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	79	1	569	2	N	-0-					22
05	775	N	639	-0-	-136	-0-	82	1	557	2	N	-0-					22
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	82	1	564	2	N	1					23
							1	9									
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	86	1	569	2	N	1					24
							1	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	87	1	569	2	N	-0-					24

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	831	-0-	-37	-0-	91	1	740	2	N	-0-					22
04	840	N	672	-0-	-168	-0-	77	1	595	2	N	-0-					22
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	89	1	684	2	N	-0-					22
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	93	1	692	2	N	1					23
							1	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	98	1	708	2	N	1					24
							1	9									
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	98	1	712	2	N	-0-					24

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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	5					70
							6	9									
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	30	1	733	2	N	3					73
							3	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	-0-					73
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	29	1	726	2	N	-0-					73
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	31	1	803	2	N	-0-					73
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-					73

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 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	3100	N	2479	-0-	-621	8961	2467	2	12	9	N	11					143
04	3000	N	2392	-0-	-608	8353	2382	2	10	9	N	9					152
05	3100	N	2478	-0-	-622	7731	2469	2	9	9	N	8					160
06	3000	N	2262	-0-	-738	6993	2259	2	3	9	N	3					163
07	3100	N	2384	-0-	-716	6277	2376	2	8	9	N	7					170
08	3100	N	2258	-0-	-842	5435	2252	2	6	9	N	5					175

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1780	-0-	-1320	4698	1780	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1257	-0-	-1743	2955	1257	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1745	-0-	-1355	1600	1745	2			N	-0-					-0-
06	2726	N	1126	-0-	-1600	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

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	3100	N	1589	-0-	-1511	1989	157	1	1432	2	N	-0-					44
04	3000	N	1381	-0-	-1619	370	140	1	1241	2	N	-0-					44
05	1871	N	1501	-0-	-370	-0-	155	1	1346	2	N	-0-					44
06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	148	1	1277	2	N	2					46
							2	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	155	1	1285	2	N	2					48
							2	9									
08	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	151	1	1213	2	N	-0-					48

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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1665	-0-	-0-	-0-	31	1	1624	2	N	9					67
							10	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	29	1	1425	2	N	-0-					67
05	2232	N	1322	-0-	-910	-0-	30	1	1285	2	N	6					73
							7	9									
06	1620	N	801	-0-	-819	-0-	30	1	770	2	N	1					74
							1	9									
07	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	31	1	1009	2	N	-0-					74
08	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	31	1	1280	2	N	3					77
							3	9									

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	372	2	N	-0-					19
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	58	1	335	2	N	-0-					19
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	64	1	361	2	N	-0-					19
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	63	1	353	2	N	1					20
							1	9									
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	64	1	346	2	N	-0-					20
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	65	1	342	2	N	-0-					20

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 08/23/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7334 - 7583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2441	-0-	-132	-0-	31	1	2410	2	N	-0-					88
04	2340	X	2172	-0-	-168	-0-	29	1	2130	2	N	12					100
							13	9									
05	2387	X	2216	-0-	-171	-0-	30	1	2184	2	N	2					102
							2	9									
06	2370	N	1923	-0-	-447	-0-	30	1	1882	2	N	10					112
							11	9									
07	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	31	1	2131	2	N	-0-					112
08	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	31	1	2038	2	N	-0-					112

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	1909	2	N	13					157
							14	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	30	1	1772	2	N	15					172
							17	9									
05	2077	N	1746	-0-	-331	-0-	31	1	1704	2	N	10					182
							11	9									
06	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	30	1	1807	2	N	13					195
							14	9									
07	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	31	1	1856	2	N	3	180	1			18
							3	9									
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	-0-					18

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	504	2	N	-0-					25
04	660	N	482	-0-	-178	-0-	29	1	453	2	N	-0-					25
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	31	1	453	2	N	-0-					25
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	30	1	443	2	N	8					33
							9	9									
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	30	1	434	2	N	-0-					33
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	31	1	461	2	N	-0-					33

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	500	2	N	-0-					18
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-					18
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-					18
06	510	N	308	-0-	-202	-0-	24	1	284	2	N	-0-					18
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	2	N	-0-					18
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	2					20
							2	9									

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

MO	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1078	-0-	-2022	896	31	1	1041	2	N	5					95
							6	9									
04	2041	N	1145	-0-	-896	-0-	30	1	1109	2	N	5					100
							6	9									
05	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	31	1	1092	2	N	7					107
							8	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	2	N	9					116
							10	9									
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	30	1	1107	2	N	4					120
							4	9									
08	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	30	1	983	2	N	8					128
							9	9									

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	N	2					25
							2	9									
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	30	1	343	2	N	-0-					25
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	31	1	357	2	N	-0-					25
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	29	1	334	2	N	-0-					25
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	N	-0-					25
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	30	1	360	2	N	-0-					25

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1220	-0-	-20	-0-	30	1	1178	2	N	11					73
							12	9									
04	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	29	1	1118	2	N	9					82
							10	9									
05	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	31	1	1259	2	N	5					87
							6	9									
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	30	1	1072	2	N	8					95
							9	9									
07	1209	N	983	-0-	-226	-0-	31	1	952	2	N	-0-					95
08	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	31	1	964	2	N	7					102
							8	9									

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	751	2	N	5					67
							6	9									
04	810	N	608	-0-	-202	-0-	27	1	581	2	N	-0-					67
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	28	1	883	2	N	1					68
							1	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	24	1	753	2	N	7					75
							8	9									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	29	1	766	2	N	-0-					75
08	899	N	829	-0-	-70	-0-	31	1	798	2	N	-0-					75

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	N	5					78
							6	9									
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	30	1	1216	2	N	5					83
							6	9									
05	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	31	1	1296	2	N	7					90
							8	9									
06	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	30	1	1127	2	N	3					93
							3	9									
07	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	29	1	1117	2	N	5					98
							6	9									
08	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	29	1	1176	2	N	4					102
							4	9									

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

03	3100	N	1380	-0-	-1720	2184	31	1	1349	2	N	-0-					65
04	3000	N	1318	-0-	-1682	502	30	1	1288	2	N	-0-					65
05	1889	N	1387	-0-	-502	-0-	31	1	1356	2	N	-0-					65
06	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	30	1	1284	2	N	-0-					65
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	2	N	-0-					65
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	31	1	1327	2	N	-0-					65

ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

03	3100	N	1480	-0-	-1620	2607	31	1	1449	2	N	-0-					83
04	3000	N	1310	-0-	-1690	917	29	1	1281	2	N	-0-					83
05	2200	N	1283	-0-	-917	-0-	27	1	1256	2	N	-0-					83
06	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	28	1	1357	2	N	-0-					83
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	2	N	19					102
							21	9									
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	2	N	-0-					102

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

03	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	31	1	1360	2	N	8					85
							9	9									
04	1620	N	1305	-0-	-315	-0-	30	1	1267	2	N	7					92
							8	9									
05	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	31	1	1473	2	N	3					95
							3	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	2	N	7					102
							8	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	31	1	1408	2	N	-0-					102
08	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	31	1	1397	2	N	3					105
							3	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

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
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1403	-0-	-1697	2751	29	1	1364	2	N	9					127
							10	9									
04	3000	N	1362	-0-	-1638	1113	29	1	1324	2	N	8					135
							9	9									
05	2575	N	1462	-0-	-1113	-0-	30	1	1421	2	N	10					145
							11	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	27	1	1450	2	N	11					156
							12	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	30	1	1471	2	N	5					161
							6	9									
08	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	30	1	1346	2	N	10					171
							11	9									

COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	850	-0-	-49	-0-	31	1	819	2	N	-0-					22
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	29	1	788	2	N	-0-					22
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	N	-0-					22
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	28	1	826	2	N	-0-					22
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	N	-0-					22
08	961	N	831	-0-	-130	-0-	30	1	801	2	N	-0-					22

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1099	-0-	-2001	492	31	1	1062	2	N	5					58
							6	9									
04	1455	N	963	-0-	-492	-0-	28	1	934	2	N	1					59
							1	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	-0-					59
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	30	1	1065	2	N	4					63
							4	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	31	1	1049	2	N	-0-					63
08	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	31	1	974	2	N	5					68
							6	9									

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1772	-0-	-1328	4074	1761	2	11	9	N	10					150
04	3000	N	1523	-0-	-1477	2597	1512	2	11	9	N	10					160
05	3100	N	1750	-0-	-1350	1247	1750	2			N	-0-					160
06	2828	N	1581	-0-	-1247	-0-	1561	2	20	9	N	18					178
07	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1568	2	6	9	N	5	166	1			17
08	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	1536	2	11	9	N	10					27

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					27
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					27
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					27
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					27
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PALEO, INC. 635116
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22

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	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-

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	2766	N	939	-0-	-1827	-0-	939	2			N	-0-					90
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					90
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					90
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					90
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					90
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	1576	N	763	-0-	-813	-0-	763	2			N	-0-					42
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					42
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					42
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-					42
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					42
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1268	-0-	-1832	1345	62	1	1206	2	N	-0-					27
04	2565	N	1220	-0-	-1345	-0-	60	1	1160	2	N	-0-					27
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	62	1	1160	2	N	-0-					27
06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	60	1	1120	2	N	-0-					27
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	62	1	1207	2	N	-0-					27
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	60	1	1246	2	N	-0-					27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	30	1	449	2	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	30	1	465	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					83
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					83
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					83
06	1020	N	577	-0-	-443	-0-	577	3			N	-0-					83
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					83
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					83

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-					3
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 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	1600	N	703	-0-	-897	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	775	N	425	-0-	-350	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	690	N	363	-0-	-327	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 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	14B2 EXT		-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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 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	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	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					182
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					182
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					182
06	1170 N	642	-0-	-528	-0-	642	2			N	-0-					182
07	744 N	528	-0-	-216	-0-	528	2			N	-0-					182
08	899 N	512	-0-	-387	-0-	512	2			N	-0-					182

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					149
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					149
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					149
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					149
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					149
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					149

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	3100	N	1011	-0-	-2089	98	1011	2			N	-0-					-0-
04	1052	N	954	-0-	-98	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	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	2643	N	1051	-0-	-1592	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			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	890	N	626	-0-	-264	-0-	626	2			N	-0-					80
04	900	N	802	-0-	-98	-0-	802	2			N	-0-					80
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					80
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					80
07	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					80
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					80

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	3100	N	1945	-0-	-1155	5807	279	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1776	-0-	-1224	4583	270	1	1506	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2373	-0-	-727	3856	2373	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1606	-0-	-1394	2462	270	1	1336	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2367	-0-	-733	1729	2367	1			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2367	-0-	-733	996	279	1	2088	2	N	-0-					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

03	2496	N	975	-0-	-1521	-0-	975	2			Y	-0-					6
04	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	1029	2			Y	-0-					6
05	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			Y	-0-					6
06	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			Y	-0-					6
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					6
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

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

03	3100	N	1014	-0-	-2086	409	1014	2			N	-0-					8
04	1259	N	850	-0-	-409	-0-	850	2			N	-0-					8
05	868	N	556	-0-	-312	-0-	556	2			N	-0-					8
06	990	N	635	-0-	-355	-0-	635	2			N	-0-					8
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					8
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					8

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

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 (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

03	3100	N	1413	-0-	-1687	45	1413	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	990 N	987	-0-	-3	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	910	-0-	-140	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

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-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	N	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	N	-0-					-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	1	1	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-

MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	35	2	N	2					31
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	32	2	N	4					35
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	31	2	N	4					39
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	33	2	N	2					41
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	39	2	N	2					43
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	36	2	N	4					47

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 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	T. A.		1434	-0-	1434	13668	1434	2			N	-0-					-0-
04	14470	X	802	-0-	-13668	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	366	2	55	9	N	50					50
06	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1265	2	66	9	N	60					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

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-					21
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					21
*05	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	N	-0-	21	7			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 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	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-

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	3100	N	1983	-0-	-1117	2781	102	1	1872	2	N	8					53
							9	9									
04	3000	N	1617	-0-	-1383	1398	92	1	1519	2	N	5					58
							6	9									
05	2938	N	1540	-0-	-1398	-0-	89	1	1444	2	N	6					64
							7	9									
06	1920	N	778	-0-	-1142	-0-	89	1	689	2	N	-0-					64
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	110	1	1575	2	N	-0-					64
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	98	1	1756	2	N	-0-					64

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	3100	N	2160	-0-	-940	6992	2160	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2116	-0-	-884	6108	2116	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2135	-0-	-965	5143	2135	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2061	-0-	-939	4204	2061	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2070	-0-	-1030	3174	2070	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2096	-0-	-1004	2170	2096	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					21
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					21
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					21

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					21
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					21
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					21
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					201
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					201
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					201
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					201
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					201
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					201

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

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-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

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

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

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

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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-

SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	59	1	313	2	N	-0-					101
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	48	1	241	2	N	-0-					101
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	60	1	314	2	N	-0-					101
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	57	1	292	2	N	-0-					101
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	53	1	231	2	N	-0-					101
08	372 N	278	-0-	-94	-0-	53	1	225	2	N	-0-					101

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

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

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

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
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-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

03	3100 N	2790	-0-	-310	3579	2790	2			N	-0-					259
04	3000 N	2640	-0-	-360	3219	2640	2			N	-0-					259
05	3100 N	2502	-0-	-598	2621	2502	2			N	-0-					259
06	3000 N	2070	-0-	-930	1691	2070	2			N	-0-					259
07	3100 N	1619	-0-	-1481	210	1619	2			N	-0-	182	1			77
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					77

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

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

03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	1			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

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

03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					106
04	2520 X	1058	-0-	-1462	-0-	1058	2			N	-0-					106
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					106
06	2520 X	10	-0-	-2510	-0-	10	2			N	-0-					106
07	2604 X	58	-0-	-2546	-0-	58	2			N	-0-					106
08	2604 X	1276	-0-	-1328	-0-	1276	2			N	-0-					106

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	7			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2022 - WELL PLUGGED 5.19.2022

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					41
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					41
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					41
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					41
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					41
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					41

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					197
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					197
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					197
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					197
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					197
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					197

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					78
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					78
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					78
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					78
07	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					78
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					78

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

09	14B2 EXT		207	-0-	207	5360	207	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		209	-0-	209	5569	209	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		200	-0-	200	5769	200	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		206	-0-	206	5975	206	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY		204	-0-	204	6179	204	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		183	-0-	183	6362	183	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		203	-0-	203	6565	203	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		196	-0-	196	6761	196	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		201	-0-	201	6962	201	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		195	-0-	195	7157	195	3			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-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023 - WELL PLUGGED 3/7/2023

HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					40
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					40
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					40
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					40
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					40
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					40

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

03	2509	N	1125	-0-	-1384	-0-	1123	2	2	9	N	2					149
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2					151
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					151
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1					152
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					152
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					152

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BCE-MACH II LLC 040205
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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-

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 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	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-

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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	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-

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					3
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					3
05	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	2			N	-0-					3
06	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	2			N	-0-					3
07	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	2			N	-0-					3
08	651	N	225	-0-	-426	-0-	225	2			N	-0-					3

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-					3
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					3
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					3
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					3
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					3
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					3

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					52
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					52
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					52
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					52

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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1843	3	24	9	N	22					135
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1999	3	26	9	N	24					159
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2053	3	12	9	N	11					170
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1895	3	15	9	N	14					184
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1908	3	14	9	N	13	174	1			23
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	3	6	9	N	5					28

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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					40
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	3			N	-0-					40
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					40
06	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	3			N	-0-					40
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					40
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					40

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		-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-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	882	-0-	-828	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	900	-0-	-805	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					32
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					32
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					32
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					32
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					32
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					32

NJA OPERATING LLC 100892
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-

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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 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	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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	39	1	141	2	N	-0-					32
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	39	1	195	2	N	-0-					32
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	39	1	127	2	N	-0-					32
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	N	15					47
							17	9									
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	39	1	206	2	N	-0-					47
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	125	1	701	2	N	-0-					47

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	86	1	315	2	N	5					185
							6	9									
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	86	1	435	2	N	-0-					185
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	86	1	284	2	N	-0-					185
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	86	1	279	2	N	-0-					185
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	86	1	460	2	N	-0-					185
*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	5					190

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

03	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					33
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					33
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					33
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					33
07	868	N	367	-0-	-501	-0-	367	2			N	-0-					33
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

03	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-					9
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					9
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					9
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					9
07	775	N	520	-0-	-255	-0-	520	2			N	-0-					9
08	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					9

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

03	938	N	584	-0-	-354	-0-	56	1	528	2	N	-0-					-0-
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	42	1	491	2	N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	62	1	550	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	2	N	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	50	1	447	2	N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	56	1	423	2	N	-0-					-0-
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	38	1	310	2	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	62	1	416	2	N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	24	1	415	2	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	60	1	406	2	N	-0-					-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	248	N	207	-0-	-41	-0-	1	1	206	2	N	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	1	1	139	2	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	2	N	-0-					-0-
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	1	1	141	2	N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	2	N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

03	3100	N	2344	-0-	-756	7805	2341	3	3	9	N	3					50
04	3000	N	1273	-0-	-1727	6078	1265	3	8	9	N	7					57
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2978					N	1					58
06	2978	N	-0-	-0-	-2978	-0-					N	2					60
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	2					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					64

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	46	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					23
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	331	1	438	3	N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					25
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					25
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					25

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 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	3100	N	1705	-0-	-1395	957	1705	3			N	-0-					120
04	2594	N	1637	-0-	-957	-0-	1637	3			N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					153
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1598	2	11	9	N	10					163
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					163
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1612	2	13	9	N	12					175

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			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

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					52
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					52
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					52
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					52

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

03	3100	N	2654	-0-	-446	2865	2624	3	30	9	N	27					73
04	3000	N	2468	-0-	-532	2333	2426	3	42	9	N	38					111
05	2333	N	-0-	-0-	-2333	-0-					N	-0-					111
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					111
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	91	1			20
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1911	2	21	9	N	19					39

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

03	3100	N	1433	-0-	-1667	732	1433	3			N	-0-					100
04	1962	N	1230	-0-	-732	-0-	1228	3	2	9	N	2	7	1			95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					95
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					95
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					95

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					27
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					27
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					27
06	3000	X	1523	-0-	-1477	-0-	1523	2			N	-0-					27
07	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	2794	2	7	9	N	6					33
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3637	2	24	9	N	22					55

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					13
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	106	1	135	3	N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					13
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					13
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					13

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

03	3100	N	1890	-0-	-1210	3720	1890	2			N	-0-					144
04	3000	N	1818	-0-	-1182	2538	1812	2	6	9	N	5	75	1			74
05	3100	N	1881	-0-	-1219	1319	1881	2			N	-0-					74
06	3000	N	1808	-0-	-1192	127	1808	2			N	-0-					74
07	1947	N	1820	-0-	-127	-0-	1820	2			N	-0-					74
08	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1819	2	4	9	N	4					78

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

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-

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

03	3100	N	2664	-0-	-436	5787	138	1	2522	2	N	4					106
							4	9									
04	3000	N	2524	-0-	-476	5311	143	1	2374	2	N	6					112
							7	9									
05	3100	N	2510	-0-	-590	4721	146	1	2364	2	N	-0-					112
06	3000	N	1146	-0-	-1854	2867	129	1	1000	2	N	15					127
							17	9									
07	3100	N	1942	-0-	-1158	1709	126	1	1810	2	N	5					132
							6	9									
*08	3100	N	2634	-0-	-466	1243	138	1	2487	2	N	8					140
							9	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	70	1	1286	2	N	-0-					51
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	65	1	1087	2	N	-0-					51
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	76	1	1227	2	N	-0-					51
06	1320	N	728	-0-	-592	-0-	83	1	645	2	N	-0-					51
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	74	1	1065	2	N	-0-					51
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	74	1	1324	2	N	-0-					51

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	3100	N	1423	-0-	-1677	2327	1423	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1417	-0-	-1583	744	1417	2			N	-0-					-0-
05	2165	N	1421	-0-	-744	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	591	-0-	-866	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	220	-0-	-1206	-0-	220	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-

HAIDER OPERATING, LLC 342767
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	682	X	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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	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-					7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

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-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-					9
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9		N	1					10
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2				N	-0-					10
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2				N	-0-					10
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-					10
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-					10

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

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	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2				N	-0-					61
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2				N	-0-					61
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2				N	-0-					61
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2				N	-0-					61
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2				N	-0-					61
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2				N	-0-					61

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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-

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	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	3100	N	2279	-0-	-821	2993	2275	2	4	9		N	4					88
04	3000	N	2101	-0-	-899	2094	2098	2	3	9		N	3					91
05	3100	N	2167	-0-	-933	1161	2166	2	1	9		N	1					92
06	3000	N	2024	-0-	-976	185	2023	2	1	9		N	1					93
07	2304	N	2119	-0-	-185	-0-	2119	2				N	-0-					93
08	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2119	2	2	9		N	2	86	1			9

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	376	2	1	9	N	1					24
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	2	9	9	N	8					32
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1					33
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					33
07	1054	N	409	-0-	-645	-0-	409	2			N	-0-					33
08	775	N	638	-0-	-137	-0-	636	2	2	9	N	2					35

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2068	-0-	-288	-0-	273	1	1786	2	N	8					117
							9	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	264	1	1514	2	N	3					120
							3	9									
05	2263	N	1955	-0-	-308	-0-	273	1	1680	2	N	2					122
							2	9									
06	2010	N	1841	-0-	-169	-0-	264	1	1575	2	N	2					124
							2	9									
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	273	1	1751	2	N	-0-					124
08	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	1757	2	1	9	N	1	109	1			16

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					14
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2					16
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					16
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					16
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					16
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08		14B DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1144	N	488	-0-	-656	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	660	N	334	-0-	-326	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	N	3					44
04	2340	X	898	-0-	-1442	-0-	896	2	2	9	N	2					46
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					46
06	930	N	481	-0-	-449	-0-	481	2			N	-0-					46
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					46
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					46

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 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	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	273	1	846	2	N	1					59
							1	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	264	1	630	2	N	-0-					59
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	273	1	811	2	N	-0-					59
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	264	1	705	2	N	-0-					59
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	273	1	896	2	N	-0-					59
08	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					59

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 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	3100	N	1967	-0-	-1133	6818	1967	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1854	-0-	-1146	5672	1854	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1350	-0-	-1750	3922	1350	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	832	-0-	-2168	1754	832	2			N	-0-					-0-
07	2380	N	626	-0-	-1754	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	762	-0-	-602	-0-	762	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	273	1	1214	2	N	7					79
							8	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	264	1	1243	2	N	7					86
							8	9									
05	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	273	1	1147	2	N	6					92
							7	9									
06	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	264	1	1126	2	N	4					96
							4	9									
07	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	273	1	1257	2	N	3					99
							3	9									
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	273	1	1227	2	N	3					102
							3	9									

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	943	2	7	9	N	6					65
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	N	3					68
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2					70
06	930	N	741	-0-	-189	-0-	740	2	1	9	N	1					71
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					71
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	N	1					72

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-						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-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

03	3100	N	2542	-0-	-558	3351	273	1	2260	2	N	8					43
							9	9									
04	3000	N	2526	-0-	-474	2877	264	1	2252	2	N	9					52
							10	9									
05	3100	N	2072	-0-	-1028	1849	273	1	1793	2	N	5					57
							6	9									
06	3000	N	2015	-0-	-985	864	264	1	1747	2	N	4					61
							4	9									
07	3100	N	2345	-0-	-755	109	273	1	2065	2	N	6					67
							7	9									
08	2278	N	2169	-0-	-109	-0-	273	1	1892	2	N	4					71
							4	9									

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	14B	DENY	-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

03	2945	X	2897	-0-	-48	-0-	273	1	2615	2	N	8					47
							9	9									
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	264	1	3383	2	N	14					61
							15	9									
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	273	1	2682	2	N	9					70
							10	9									
06	2790	X	1790	-0-	-1000	-0-	264	1	1520	2	N	5					75
							6	9									
07	2945	X	2323	-0-	-622	-0-	273	1	2042	2	N	7					82
							8	9									
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	273	1	3417	2	N	11					93
							12	9									

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					51
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	N	2					53
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	1					54
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	2			N	-0-					54
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					54
08	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	2			N	-0-					54

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

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 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					68
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					68
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					68
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	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

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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					3
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					3
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					3
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	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

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	3100	N	2510	-0-	-590	2928	2510	2			N	-0-					33
04	3000	N	1880	-0-	-1120	1808	1880	2			N	-0-					33
05	3100	N	1778	-0-	-1322	486	1778	2			N	-0-					33
06	2124	N	1638	-0-	-486	-0-	1638	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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					25
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					25
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					108
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					108
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					108
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					108
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					108

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 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	3100	N	1753	-0-	-1347	1816	1753	3			N	-0-					103
04	3000	N	1262	-0-	-1738	78	1262	3			N	-0-					103
05	1562	N	1484	-0-	-78	-0-	1484	3			N	-0-					103
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					103
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					103
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					103

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					40
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					40
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					40
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					40
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					40
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2631	-0-	-469	4397	2631	2			N	-0-					67
04	3000	N	2550	-0-	-450	3947	2550	2			N	-0-					67
05	3100	N	2804	-0-	-296	3651	2804	2			N	-0-					67
06	3000	N	2797	-0-	-203	3448	2797	2			N	-0-					67
07	3100	N	3041	-0-	-59	3389	3041	2			N	-0-					67
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	1622					N	NO RPT					67

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					38
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					38
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					38
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					38
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					38
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					38

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-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

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

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					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

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

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_____ 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					80
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					80
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					80
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					80
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					80
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					80

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-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

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

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-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					35
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					35
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					35
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					35
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					35
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					35

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					111
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					111
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					111
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					111
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					111
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					111

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	880	2	29	9	N	26					188
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					188
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					188
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					188
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					188
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					188

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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-	-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-

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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					163
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					163
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					163
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					163
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					163
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					163

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	3100	N	-0-	-0-	-3100	3978					N	-0-					334
04	3000	N	1074	-0-	-1926	2052	1074	3			N	-0-					334
05	3057	N	1005	-0-	-2052	-0-	1005	3			N	-0-					334
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					334
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					334
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					334

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 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	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					80
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					80
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					80
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					80
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					80
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					80

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 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-					707
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					707

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-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

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	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					27
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					27
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					27
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					27
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					27
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					27

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					12
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					12
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					12
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					12
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					12
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2509	-0-	-591	8050	2509	3			N	-0-					29
04	3000	N	2373	-0-	-627	7423	2373	3			N	-0-					29
05	3100	N	2474	-0-	-626	6797	2474	3			N	-0-					29
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	3797					N	-0-					29
07	3100	N	2132	-0-	-968	2829	2132	3			N	-0-					29
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	814					N	NO RPT					29

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-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

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

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-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					29
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					29
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					29
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					29
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					29
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					29

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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	863	2	N	5					57
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	812	2	N	5					62
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	-0-					62
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	30 6	1 9	756	2	N	5					67
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	31 1	1 9	755	2	N	1					68
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	31 4	1 9	771	2	N	4					72

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-

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	31	1	153	2	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	2	N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	31	1	136	2	N	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	30	1	93	2	N	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	31	1	87	2	N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	31	1	122	2	N	-0-					-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	3100	N	2320	-0-	-780	7904	2318	2	2	9	N	2					172
04	10980	X	3076	-0-	-7904	-0-	3059	2	17	9	N	15	157	1			30
05	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3073	2	12	9	N	11					41
06	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	2893	2	2	9	N	2					43
07	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	2909	2			N	-0-					43
08	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	2827	2	6	9	N	5					48

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 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	961	N	921	-0-	-40	-0-	31	1	883	2	N	6					40
							7	9									
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	29	1	890	2	N	2					42
							2	9									
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	31	1	901	2	N	-0-					42
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	30	1	853	2	N	3					45
							3	9									
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	31	1	913	2	N	-0-					45
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	N	-0-					45

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1663	-0-	-1437	3859	30	1	1630	2	N	3					133
							3	9									
04	3000	N	2198	-0-	-802	3057	30	1	2164	2	N	4					137
							4	9									
05	3100	N	2241	-0-	-859	2198	31	1	2202	2	N	7					144
							8	9									
06	3000	N	1035	-0-	-1965	233	28	1	990	2	N	15					159
							17	9									
07	2263	N	1783	-0-	-480	-0-	31	1	1752	2	N	-0-					159
08	2232	N	1678	-0-	-554	-0-	30	1	1648	2	N	-0-					159

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-					36
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	30	1	299	2	N	-0-					36
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	N	-0-					36
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	N	-0-					36
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	-0-					36
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	N	-0-					36

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	1157	2	N	8					68
							9	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	2	N	2					70
							2	9									
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	70	1	1056	2	N	-0-					70
06	1200	N	970	-0-	-230	-0-	64	1	903	2	N	3					73
							3	9									
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	72	1	1128	2	N	-0-					73
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	2	N	-0-					73

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1368	2	N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	31	1	1318	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	30	1	1236	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	31	1	1286	2	N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	31	1	1348	2	N	-0-					-0-

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	1203	N	701	-0-	-502	-0-	30	1	671	2	N	-0-					52
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	30	1	703	2	N	3					55
							3	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	-0-					55
06	690	N	572	-0-	-118	-0-	27	1	542	2	N	3					58
							3	9									
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	31	1	724	2	N	2					60
							2	9									
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	31	1	689	2	N	-0-					60

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 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	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	30	1	1919	2	N	18					75
							20	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	28	1	1815	2	N	10					85
							11	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1857	2	N	-0-					85
06	1920	N	765	-0-	-1155	-0-	27	1	727	2	N	10					95
							11	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	31	1	1982	2	N	5					100
							6	9									
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	31	1	1997	2	N	8					108
							9	9									

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	146	1	1312	2	N	-0-					45
04	1500	N	1297	-0-	-203	-0-	133	1	1164	2	N	-0-					45
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	152	1	1311	2	N	-0-					45
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	145	1	1245	2	N	26					71
							29	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	149	1	1222	2	N	-0-					71
08	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	150	1	1202	2	N	-0-					71

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 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	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-

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	73	1	474	2	N	-0-					9
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	64	1	402	2	N	-0-					9
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	74	1	461	2	N	-0-					9
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	71	1	439	2	N	1					10
							1	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	74	1	446	2	N	-0-					10
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	75	1	448	2	N	-0-					10

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	3100	N	2212	-0-	-888	5726	2201	2	11	9	N	10					33
04	3000	N	1834	-0-	-1166	4560	1832	2	2	9	N	2					35
05	3100	N	2426	-0-	-674	3886	2420	2	6	9	N	5					40
06	3000	N	1868	-0-	-1132	2754	1865	2	3	9	N	3					43
07	3100	N	1645	-0-	-1455	1299	1643	2	2	9	N	2					45
08	2824	N	1525	-0-	-1299	-0-	1525	2			N	-0-					45

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	31	1	54	2	N	-0-					90
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	2	N	-0-					90
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	26	1	53	2	N	-0-					90
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					90
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	31	1	49	2	N	-0-					90
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	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	3100	N	3385	-0-	285	285	31	1	3354	2	N	-0-					72
04	3000	N	2879	-0-	-121	164	30	1	2847	2	N	2					74
							2	9									
05	3031	N	2867	-0-	-164	-0-	31	1	2827	2	N	8					82
							9	9									
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	30	1	2875	2	N	5					87
							6	9									
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	31	1	2976	2	N	6					93
							7	9									
08	2852	X	2710	-0-	-142	-0-	31	1	2677	2	N	2					95
							2	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	977	2	N	-0-					20
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	N	2					22
							2	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	835	2	N	8					30
							9	9									
06	990	N	900	-0-	-90	-0-	30	1	870	2	N	-0-					30
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	31	1	873	2	N	5					35
							6	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	N	2					37
							2	9									

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

03	651	N	625	-0-	-26	-0-	30	1	595	2	N	-0-					15
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					15
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	31	1	678	2	N	-0-					15
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	30	1	510	2	N	-0-					15
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	31	1	624	2	N	-0-					15
08	713	N	491	-0-	-222	-0-	31	1	460	2	N	-0-					15

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

03	1060	N	638	-0-	-422	-0-	30	1	608	2	N	-0-					47
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	N	-0-					47
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	30	1	598	2	N	1					48
							1	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	620	2	N	4					52
							4	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	N	-0-					52
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	N	-0-					52

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

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

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

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'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					104
04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					104
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					104
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					104
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2307	2	138	9	N	125	192	1			37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 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-					-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-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

03	DLQ G-10		481	-0-	481	1865	481	3			Y	-0-					36
04	2328	N	463	-0-	-1865	-0-	463	3			Y	-0-					36
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					36
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					36
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					36
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					36

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 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-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

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

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

03	2152	N	850	-0-	-1302	-0-	850	2			N	-0-					127
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					127
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					127
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					127
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					127
08	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					127

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

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_____ 11/30/2020

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	623	-0-	-617	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	889	-0-	-221	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	90	-0-	-1150	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

03	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					50
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					50
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					50
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					50
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					50
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					50

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					15
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					15
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					15
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					15
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					15
08	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					15

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

03	3100	N	2194	-0-	-906	7382	2194	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2359	-0-	-641	6741	2359	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2461	-0-	-639	6102	2461	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1709	-0-	-1291	4811	1709	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2354	-0-	-746	4065	2354	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2485	-0-	-615	3450	2485	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

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

03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					183
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	3	2	9	N	2					185
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					185
06	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1148	2	1	9	N	1					186
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	N	1					187
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					187

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 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-

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	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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

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

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	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

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

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

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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 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	14B2 EXT		-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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

03	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					47
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					47
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					47
06	1680	N	928	-0-	-752	-0-	928	2			N	-0-					47
07	1147	N	935	-0-	-212	-0-	935	2			N	-0-					47
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					47

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					5
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					5
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					5
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					5
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					5
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					20

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		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-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-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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	1527	N	676	-0-	-851	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	930	N	531	-0-	-399	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	513	-0-	-147	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 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	2670	N	1025	-0-	-1645	-0-	1025	2			N	-0-					4
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					4
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					4
06	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					4
07	992	N	584	-0-	-408	-0-	584	2			N	-0-					4
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					4

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-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-

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	2666	X	2338	-0-	-328	-0-	2323	3	15	9	N	14					180
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2596	3	9	9	N	8					188
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2612	3	10	9	N	9					197
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2422	3	14	9	N	13					210
07	2697	X	2598	-0-	-99	-0-	2573	3	25	9	N	23					233
08	2697	X	2630	-0-	-67	-0-	2617	3	13	9	N	12	184	1			61

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-

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	496	#	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					48
04	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					48
05	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					48
06	390	#	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					48
07	558	#	11	-0-	-547	-0-	11	2			N	-0-					48
08	558	#	148	-0-	-410	-0-	148	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	74	R	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	-0-					75
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	2	N	-0-					75
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	31	1	46	2	N	-0-					75
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					75
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-					75
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-					75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	458	-0-	-100	-0-	1	1	457	2	N	-0-					17
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	1	1	424	2	N	-0-					17
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	1	1	660	2	N	-0-					17
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	1	1	638	2	N	-0-					17
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	1	1	592	2	N	-0-					17
08	651	N	468	-0-	-183	-0-	1	1	467	2	N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-					-0-
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					58
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					58
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					58
06	1290	N	480	-0-	-810	-0-	480	2			N	-0-					58
07	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	2			N	-0-					58
08	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	1252	2			N	-0-					58

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					207
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					207
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					207
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					207
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					207
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					207

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2291	N	1764	-0-	-527	-0-	1764	2			N	-0-					48
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					48
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					48
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					48
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					48
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					48

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3194	3	9	9	N	8					70
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2998	3	9	9	N	8					78
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2856	3	4	9	N	4					82
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1554	3	3	9	N	3					85
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2743	3	6	9	N	5					90
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2951	3	2	9	N	2					92

BE ANADARKO II, LLC 100676
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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					70
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					70
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					70
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					70
07	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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 ENERGY, LLC 263648
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	N	4					59
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	N	2					61
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	524	2	4	9	N	4					65
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	403	2	4	9	N	4					69
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					69
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	507	2	8	9	N	7					76

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

03	837	N	809	-0-	-28	-0-	806	2	3	9	N	3					30
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3					33
05	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	2			N	-0-					33
06	780	N	273	-0-	-507	-0-	272	2	1	9	N	1					34
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					34
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					34

KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

03	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	3654	2			N	-0-					33
04	3540	X	3506	-0-	-34	-0-	3506	2			N	-0-					33
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					33
06	3570	X	3232	-0-	-338	-0-	3232	2			N	-0-					33
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					33
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-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

03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					62
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					62
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					62
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					62
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					62
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					62

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	3100	N	859	-0-	-2241	102	30	1	829	2	N	-0-					27
04	1312	N	1210	-0-	-102	-0-	30	1	1180	2	N	-0-					27
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	31	1	1235	2	N	-0-					27
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	30	1	935	2	N	-0-					27
07	1240	N	974	-0-	-266	-0-	30	1	944	2	N	-0-					27
08	1271	N	822	-0-	-449	-0-	31	1	791	2	N	-0-					27

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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
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	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,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	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-

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					50
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					50
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					50
06	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-					50
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					50
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					50

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					196
04	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			N	-0-					196
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					196
06	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	1405	2			N	-0-					196
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					196
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					196

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	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
*08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					15
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					15
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					15
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					15
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					15
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	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	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	496	N	70	-0-	-426	-0-	70	2			N	-0-					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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

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	3100	N	2352	-0-	-748	5925	2352	3			N	-0-					5
04	3000	N	2375	-0-	-625	5300	2375	3			N	-0-					5
05	3100	N	2368	-0-	-732	4568	2368	3			N	-0-					5
06	3000	N	1195	-0-	-1805	2763	1195	3			N	-0-					5
07	3100	N	1195	-0-	-1905	858	1195	3			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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	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

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TC OIL AND GAS, LLC 840303
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	-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-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5372 - 5384

03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
*07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

03	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

03	1767	X	862	-0-	-905	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1261	-0-	-299	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1057	-0-	-710	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	962	-0-	-805	-0-	962	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

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
JIAHE ENERGY, LLC 100279
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 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	0	N	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-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 115406

03	0		NO RPT	-0-	-0- B	115406					N	NO RPT					-0-
04	8760		-0-	-0-	-8760 B	106646					N	-0-					-0-
05	0		8481	-0-	8481 B	115127	8481	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		8030	-0-	8030 B	123157	8030	2			N	-0-					-0-
07	0		8099	-0-	8099 B	131256	8099	2			N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	131256					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 131256

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

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	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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

03	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2241	-0-	-609	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2317	-0-	-628	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2400	-0-	-360	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

03	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2023 - WELL PLUGGED 4/6/2023

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2023 - WELL PLUGGED 4/14/2023

JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2023 - WELL PLUGGED 3/15/2023

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652
RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 03/30/2023 - WELL PLUGGED 3/30/2023

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780

03	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-				120
04	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-				120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				120
06	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-				120
*07	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-				120
08	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-				120

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-				184
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-				184
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-				184
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-				184
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-				184
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-				184

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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

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

03	465	N	404	-0-	-61	B	-0-	38	1	366	2	N	-0-				156
04	360	N	231	-0-	-129	B	-0-	32	1	199	2	N	-0-				156
05	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	62	1	573	2	N	-0-				156
06	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	60	1	407	2	N	-0-				156
07	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	62	1	349	2	N	-0-				156
08	558	N	557	-0-	-1	B	-0-	62	1	495	2	N	-0-				156

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
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	1116	N	1067	-0-	-49 B	-0-	1067	2			N	-0-					115
04	1110	N	1080	-0-	-30 B	-0-	1080	2			N	-0-					115
05	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1040	2	48	9	N	44	159	1			-0-
06	1020	N	984	-0-	-36 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1007	-0-	-109 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	651	-0-	-434 B	-0-	650	2	1	9	N	1					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

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

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					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	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

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

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-1212					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-					-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 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	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3					74
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					74
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	135	2	13	9	N	12					86
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	143	2	19	9	N	17					103
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	153	2	14	9	N	13					116
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	N	7					123

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	175	1			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

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 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	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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 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	1326	N	1023	-0-	-303	-0-	1005	3	18	9	N	16	160	1			18
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	3	11	9	N	10					28
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1013	3	19	9	N	17					45
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	954	3	14	9	N	13					58
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	3	19	9	N	17					75
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1129	3	19	9	N	17					92

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-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	83	1	2065	2	Y	10					48
							11	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	82	1	1991	2	Y	10					58
							11	9									
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	88	1	2095	2	Y	74					132
							81	9									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	81	1	1957	2	Y	70					202
							77	9									
07	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	77	1	1963	2	Y	15	181	1			36
							17	9									
08	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	76	1	1963	2	Y	17					53
							19	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					25
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					25
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					25
06	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	2			N	-0-					25
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					25
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	421	2	98	9	N	89					114

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	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
DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 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	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023

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-

HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2023 - WELL PLUGGED 06/01/23

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

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

03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					10
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					10
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					10
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					10
07	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					10
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					10

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-

SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	310 N	120	-0-	-190	-0-	10	1	110	2	Y	-0-	25	1			-0-
04	360 N	178	-0-	-182	-0-	84	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	109	-0-	-263	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-

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	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-

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	217 N	174	-0-	-43	-0-	4	1	170	2	Y	-0-	24	1			3
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	43	1	186	2	Y	-0-					3
05	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	2			Y	-0-					3
06	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			Y	-0-					3
07	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	2			Y	-0-					3
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	-0-					3

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 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	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 #: 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	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-	20	1			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	77	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 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	186	N	118	-0-	-68	-0-	83	1	29	2	Y	5	46	1	2	8	85
							6	9									
04	300	N	124	-0-	-176	-0-	122	1	2	9	Y	2	31	1	1	8	55
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					55
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					55
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	72	1	2	2	Y	1	1	1			55
							1	9									
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	90	1	24	2	Y	6	3	1	3	8	55
							7	9									

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 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	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
SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	36	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	4	1	123	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	36	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

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-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

MO																	
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

MO																	
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-

WALKER RANCH 10 WELL #: 3H RRCID -> 292690 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8452 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	115	1	1634	2	N	347	314	1			80
							382	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	166	1	1341	2	N	189	155	1			114
							208	9									
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	112	1	1156	2	N	154	156	1			112
							169	9									
06	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	91	1	1030	2	N	156	153	1			115
							172	9									
07	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	111	1	991	2	N	131	152	1			94
							144	9									
08	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	127	1	827	2	N	121	151	1			64
							133	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	3100	N	1470	-0-	-1630	2737	1467	3	3	9	N	3					103
04	3000	N	1126	-0-	-1874	863	1126	3			N	-0-					103
05	2435	N	1572	-0-	-863	-0-	1572	3			N	-0-					103
06	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	1127	3	2	9	N	2					105
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	3	4	9	N	4					109
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1349	3	4	9	N	4					113

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

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

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-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2022

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	708					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	708					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	2310	N	1193	-0-	-1117	-0-	1193	2			N	-0-					14
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					14
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					14
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					14
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					14
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					14

HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

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

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

03	3100	N	1993	-0-	-1107	4367	1978	2	15	9	N	14					94
04	3000	N	1801	-0-	-1199	3168	1800	2	1	9	N	1					95
05	3100	N	1832	-0-	-1268	1900	1830	2	2	9	N	2	67	1			30
06	3000	N	1468	-0-	-1532	368	1468	2			N	-0-					30
07	2220	N	1852	-0-	-368	-0-	1852	2			N	-0-					30
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	N	2					32

YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

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

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 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		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

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

03	2291	N	769	-0-	-1522	-0-	758	2	11	9	N	10					90
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	712	2	3	9	N	3					93
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	714	2	2	9	N	2	63	1			32
06	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-					32
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	698	2	6	9	N	5					37
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					37

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		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

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-					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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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		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

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		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

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

03	3100	N	589	-0-	-2511	384	589	2			N	-0-					53
04	1484	N	1100	-0-	-384	-0-	1100	2			N	-0-					53
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					53
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					53
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					53
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					53

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3199	2	33	9	N	30	35	1			18
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					18
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					18
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					18
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					18
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					18

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	4495	X	4021	-0-	-474	-0-	3976	2	45	9	N	41					133
04	4350	X	2586	-0-	-1764	-0-	2549	2	37	9	N	34					167
05	4495	X	3322	-0-	-1173	-0-	3296	2	26	9	N	24	184	1			7
06	4350	X	3186	-0-	-1164	-0-	3150	2	36	9	N	33					40
07	4495	X	3425	-0-	-1070	-0-	3392	2	33	9	N	30					70
08	4030	X	3678	-0-	-352	-0-	3648	2	30	9	N	27					97

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	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3100	N	1784	-0-	-1316	4672	1784	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1695	-0-	-1305	3367	1695	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1752	-0-	-1348	2019	1752	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1651	-0-	-1349	670	1651	2			N	-0-					-0-
07	2023	N	1353	-0-	-670	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2			N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	3100	N	1485	-0-	-1615	2664	1446	2	39	9	N	35					50
04	3000	N	1397	-0-	-1603	1061	1367	2	30	9	N	27					77
05	2506	N	1445	-0-	-1061	-0-	1423	2	22	9	N	20					97
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1322	2	25	9	N	23					120
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1434	2	21	9	N	19	129	1			10
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1402	2	30	9	N	27					37

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1031	N	-0-	-0-	-1031	-0-					N	-0-					90
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	90	1			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2023 - WELL PLUGGED 7/6/2023

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 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	1234	N	915	-0-	-319	-0-	697	2	218	9	N	198	297	1			44
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	641	2	122	9	N	111					155
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	693	2	131	9	N	119	177	1			97
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	543	2	47	9	N	43					140
*07	310	N	300	-0-	-10	-0-	227	2	73	9	N	66					206
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-	143	1			63

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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	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

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	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

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3100	N	802	-0-	-2298	951	789	2	13	9	N	12	79	1			82
04	1684	N	733	-0-	-951	-0-	733	2			N	-0-					82
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-	38	1			44
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					44
07	372	N	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-					44
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					44

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

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

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

03	1459	N	654	-0-	-805	-0-	646	2	8	9	N	7					38
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	587	2	1	9	N	1					39
05	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-	22	1			17
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					17
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					17
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					17

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

03	3410	X	2464	-0-	-946	-0-	2442	2	22	9	N	20	83	1			33
04	3300	X	2478	-0-	-822	-0-	2478	2			N	-0-					33
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					33
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3741	2	122	9	N	111					144
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3675	2	64	9	N	58	118	1			84
08	3844	X	3645	-0-	-199	-0-	3602	2	43	9	N	39					123

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

03	3100	N	1165	-0-	-1935	1196	1165	2			N	-0-					43
04	2302	N	1106	-0-	-1196	-0-	1106	2			N	-0-					43
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					43
06	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2			N	-0-					43
07	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					43
08	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					43

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 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	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

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

03	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					20
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					20
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					20
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					20
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					20
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3204	2	111	9	N	101	192	1			42
04	3270	X	2950	-0-	-320	-0-	2862	2	88	9	N	80					122
05	3379	X	3064	-0-	-315	-0-	2990	2	74	9	N	67					189
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	684	1	2840	2	N	102	189	1			102
							112	9									
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	707	1	2854	2	N	101	106	1			97
							111	9									
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	707	1	2933	2	N	105					202
							116	9									

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

03	5859	X	5705	-0-	-154	-0-	5567	2	138	9	N	125	196	1			220
04	5760	X	4944	-0-	-816	-0-	4833	2	111	9	N	101	180	1			141
05	5952	X	5946	-0-	-6	-0-	5785	2	161	9	N	146	70	1			217
06	5760	X	4867	-0-	-893	-0-	4770	2	97	9	N	88	195	1			110
07	5952	X	5942	-0-	-10	-0-	5803	2	139	9	N	126	96	1			140
08	5952	X	5869	-0-	-83	-0-	5739	2	130	9	N	118	123	1			135

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647

03	7967	X	6581	-0-	-1386	-0-	6500	2	81	9	N	74					190
04	7680	X	7290	-0-	-390	-0-	7203	2	87	9	N	79					269
05	7564	X	7420	-0-	-144	-0-	7346	2	74	9	N	67	197	1			139
06	7320	X	6905	-0-	-415	-0-	6836	2	69	9	N	63					202
07	7564	X	7113	-0-	-451	-0-	7044	2	69	9	N	63	96	1			169
08	7533	X	6032	-0-	-1501	-0-	5976	2	56	9	N	51					220

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	5673	X	4669	-0-	-1004	-0-	4596	2	73	9	N	66					246
04	5490	X	5181	-0-	-309	-0-	5118	2	63	9	N	57	188	1			115
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5143	2	72	9	N	65					180
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4876	2	59	9	N	54					234
07	5363	X	4963	-0-	-400	-0-	4916	2	47	9	N	43	173	1			104
08	5363	X	4729	-0-	-634	-0-	4670	2	59	9	N	54					158

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	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5037	2	63	9	N	57					167
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5124	2	44	9	N	40					207
05	5270	X	4932	-0-	-338	-0-	4888	2	44	9	N	40					247
06	5100	X	4704	-0-	-396	-0-	4682	2	22	9	N	20	174	1			93
07	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	5047	2	39	9	N	35					128
08	5332	X	4521	-0-	-811	-0-	4499	2	22	9	N	20					148

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	6789	X	6025	-0-	-764	-0-	5879	2	146	9	N	133	187	1			151
04	5970	X	5539	-0-	-431	-0-	5426	2	113	9	N	103	189	1			65
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6002	2	118	9	N	107					172
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	1044	1	5791	2	N	101	176	1			97
							111	9									
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	1079	1	5869	2	N	101					198
							111	9									
08	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	1079	1	5790	2	N	157	222	1			133
							173	9									

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	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3724	2	105	9	N	95	283	1			18
04	3900	X	2935	-0-	-965	-0-	2840	2	95	9	N	86					104
05	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	3731	2	73	9	N	66	115	1			55
06	3900	X	2409	-0-	-1491	-0-	2350	2	59	9	N	54					109
07	3906	X	2947	-0-	-959	-0-	2863	2	84	9	N	76					185
08	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	3440	2	86	9	N	78	190	1			73

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	6014	X	5370	-0-	-644	-0-	5196	2	174	9	N	158	435	1			118
04	5910	X	4064	-0-	-1846	-0-	3951	2	113	9	N	103					221
05	6107	X	4342	-0-	-1765	-0-	4224	2	118	9	N	107	192	1			136
06	5910	X	4259	-0-	-1651	-0-	4140	2	119	9	N	108					244
07	5952	X	4380	-0-	-1572	-0-	4242	2	138	9	N	125	192	1			177
08	5363	X	4632	-0-	-731	-0-	4529	2	103	9	N	94	177	1			94

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	3100	N	1872	-0-	-1228	4319	1655	2	217	9	N	197	190	1			273
04	3000	N	324	-0-	-2676	1643	239	2	85	9	N	77	192	1			158
05	3100	N	1837	-0-	-1263	380	1641	2	196	9	N	178	195	1			141
06	2123	N	1743	-0-	-380	-0-	1501	2	242	9	N	220	186	1			175
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1591	2	175	9	N	159	192	1			142
08	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1532	2	218	9	N	198	194	1			146

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4421	-0-	-229	-0-	4373	2	48	9	N	44					125
04	4500	X	4185	-0-	-315	-0-	4162	2	23	9	N	21	70	1			76
05	4588	X	4505	-0-	-83	-0-	4487	2	18	9	N	16					92
06	4440	X	4371	-0-	-69	-0-	4359	2	12	9	N	11					103
07	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	4426	2	21	9	N	19					122
08	4495	X	2268	-0-	-2227	-0-	2218	2	50	9	N	45					167

WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

03	3100	N	2457	-0-	-643	7941	422	1	1872	2	N	148	188	1			231
							163	9									
04	3000	N	2553	-0-	-447	7494	522	1	1868	2	N	148	179	1			200
							163	9									
05	3100	N	2748	-0-	-352	7142	539	1	2042	2	N	152	100	1			252
							167	9									
06	3000	N	1675	-0-	-1325	5817	71	1	1486	2	N	107	188	1			171
							118	9									
07	3100	N	1747	-0-	-1353	4464	1583	2	164	9	N	149	175	1			145
08	3100	N	2177	-0-	-923	3541	2053	2	124	9	N	113	139	1			119

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

03	3100	N	966	-0-	-2134	992	707	1	147	2	N	102	76	1			221
							112	9									
04	2038	N	1046	-0-	-992	-0-	684	1	306	2	N	51	177	1			95
							56	9									
05	1054	N	806	-0-	-248	-0-	707	1	99	9	N	90	92	1			93
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	684	1	827	2	N	92					185
							101	9									
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	707	1	348	2	N	-0-	137	1			48
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	707	1	59	9	N	54					102

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

03	3596	X	3005	-0-	-591	-0-	800	1	1952	2	N	230	192	1			251
							253	9									
04	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	762	1	1780	2	N	119	168	1			202
							131	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	796	1	2116	2	N	133	104	1			231
							146	9									
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	780	1	2209	2	N	113	176	1			168
							124	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	800	1	2346	2	N	167	214	1			121
							184	9									
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	806	1	3375	2	N	127	174	1			74
							140	9									

SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745

03	5580	X	4887	-0-	-693	-0-	335	1	4463	2	N	81					180
							89	9									
04	5400	X	4520	-0-	-880	-0-	324	1	4074	2	N	111	119	1			172
							122	9									
05	5549	X	4811	-0-	-738	-0-	335	1	4400	2	N	69	109	1			132
							76	9									
06	5370	X	4673	-0-	-697	-0-	324	1	4269	2	N	73					205
							80	9									
07	5549	X	4981	-0-	-568	-0-	332	1	4564	2	N	77	174	1			108
							85	9									
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	326	1	4512	2	N	56					164
							62	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	878	1	3470	2	N	96	190	1			207
							106	9									
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	850	1	3453	2	N	91	192	1			106
							100	9									
05	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	878	1	3054	2	N	75					181
							83	9									
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	850	1	3593	2	N	92	110	1			163
							101	9									
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	864	1	3254	2	N	87	194	1			56
							96	9									
08	4030	X	3813	-0-	-217	-0-	878	1	2780	2	N	141	175	1			22
							155	9									

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

03	3100	N	2348	-0-	-752	7288	2116	2	232	9	N	211	357	1			169
04	3000	N	2323	-0-	-677	6611	2056	2	267	9	N	243	193	1			219
05	3100	N	3883	-0-	783	7394	1510	1	2108	2	N	241	193	1			267
							265	9									
06	3000	N	3849	-0-	849	8243	1462	1	2177	2	N	191	195	1			263
							210	9									
07	3100	N	4016	-0-	916	9159	1510	1	2252	2	N	231	276	1			218
							254	9									
08	13145	X	3986	-0-	-9159	-0-	1510	1	2233	2	N	221	369	1			70
							243	9									

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

03	3100	N	1719	-0-	-1381	3863	1616	2	103	9	N	94	184	1			54
04	3000	N	1496	-0-	-1504	2359	1358	2	138	9	N	125					179
05	3100	N	1282	-0-	-1818	541	1158	2	124	9	N	113	189	1			103
06	2452	N	1911	-0-	-541	-0-	1011	1	803	2	N	88					191
							97	9									
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	1047	1	1494	2	N	90	190	1			91
							99	9									
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	1027	1	1069	2	N	86	58	1			119
							95	9									

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

03	3596	X	2736	-0-	-860	-0-	2616	2	120	9	N	109	190	1			125
04	3300	X	2190	-0-	-1110	-0-	2077	2	113	9	N	103	117	1			111
05	3286	X	1732	-0-	-1554	-0-	1662	2	70	9	N	64	81	1			94
06	3000	X	2787	-0-	-213	-0-	960	1	1708	2	N	108	72	1			130
							119	9									
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	1079	1	2491	2	N	58					188
							64	9									
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	1009	1	2030	2	N	98	175	1			111
							108	9									

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506

03	5518	X	5106	-0-	-412	-0-	4836	2	270	9	N	245	194	1			167
04	5340	X	4470	-0-	-870	-0-	4195	2	275	9	N	250	386	1			31
05	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	4858	2	277	9	N	252	195	1			88
06	5160	X	4767	-0-	-393	-0-	4545	2	222	9	N	202	186	1			104
07	5332	X	4872	-0-	-460	-0-	4607	2	265	9	N	241	192	1			153
08	5146	X	4728	-0-	-418	-0-	4464	2	264	9	N	240	378	1			15

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	1079	1	5984	2	N	312	380	1			449
							343	9									
04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1044	1	5352	2	N	204	179	1			474
							224	9									
05	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	1079	1	6006	2	N	248	184	1			538
							273	9									
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1044	1	5874	2	N	436	724	1			250
							480	9									
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1079	1	5511	2	N	241	85	1			406
							265	9									
08	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	1079	1	5296	2	N	178	360	1			224
							196	9									

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	1079	1	4152	2	N	218	186	1			255
							240	9									
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	974	1	3874	2	N	203	197	1			261
							223	9									
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	1061	1	4075	2	N	203	192	1			272
							223	9									
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	1014	1	3969	2	N	190	305	1			157
							209	9									
07	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	1019	1	3606	2	N	193	191	1			159
							212	9									
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	1079	1	4034	2	N	217	267	1			109
							239	9									

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3634	2	185	9	N	168	164	1			144
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3482	2	173	9	N	157	190	1			111
05	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	2615	2	180	9	N	164	191	1			84
06	3690	X	1267	-0-	-2423	-0-	1129	2	138	9	N	125					209
07	3813	X	2833	-0-	-980	-0-	2681	2	152	9	N	138	189	1			158
08	3813	X	3292	-0-	-521	-0-	3140	2	152	9	N	138	194	1			102

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	9682	-0-	-579	-0-	9422	2	260	9	N	236	194	1			236
04	9600	X	9404	-0-	-196	-0-	9137	2	267	9	N	243	385	1			94
05	9889	X	9526	-0-	-363	-0-	9275	2	251	9	N	228					322
06	9360	X	8818	-0-	-542	-0-	8612	2	206	9	N	187	385	1			124
07	9703	X	8971	-0-	-732	-0-	8758	2	213	9	N	194	191	1			127
08	9703	X	7755	-0-	-1948	-0-	7586	2	169	9	N	154	182	1			99

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5170	2	283	9	N	257	381	1			173
04	5130	X	5018	-0-	-112	-0-	4756	2	262	9	N	238	193	1			218
05	5301	X	3946	-0-	-1355	-0-	3774	2	172	9	N	156	182	1			192
06	5280	X	4031	-0-	-1249	-0-	3853	2	178	9	N	162	192	1			162
07	5456	X	4367	-0-	-1089	-0-	4138	2	229	9	N	208	190	1			180
08	5456	X	5009	-0-	-447	-0-	4714	2	295	9	N	268	189	1			259

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	2294	X	1744	-0-	-550	-0-	1561	2	183	9	N	166	195	1			197
04	2220	X	1777	-0-	-443	-0-	1560	2	217	9	N	197	174	1			220
05	2294	X	1843	-0-	-451	-0-	1594	2	249	9	N	226	183	1			263
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	1044	1	1515	2	N	175	188	1			250
							193	9									
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	1079	1	1681	2	N	188	303	1			135
							207	9									
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1079	1	889	2	N	141	93	1			183
							155	9									

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	4185	X	3723	-0-	-462	-0-	818	1	2706	2	N	181					305
							199	9									
04	4050	X	2860	-0-	-1190	-0-	815	1	1882	2	N	148	349	1			104
							163	9									
05	4185	X	3543	-0-	-642	-0-	825	1	2456	2	N	238	188	1			154
							262	9									
06	3660	X	3491	-0-	-169	-0-	780	1	2480	2	N	210	191	1			173
							231	9									
07	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	818	1	2590	2	N	150	178	1			145
							165	9									
08	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	806	1	2151	2	N	143	176	1			112
							157	9									

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	4774	X	3829	-0-	-945	-0-	800	1	2643	2	N	351	382	1			186
							386	9									
04	4350	X	3121	-0-	-1229	-0-	762	1	2201	2	N	144	190	1			140
							158	9									
05	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	796	1	2570	2	N	229	189	1			180
							252	9									
06	4020	X	3249	-0-	-771	-0-	780	1	2261	2	N	189	165	1			204
							208	9									
07	4154	X	3442	-0-	-712	-0-	800	1	2389	2	N	230	287	1			147
							253	9									
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	806	1	3565	2	N	203	276	1			74
							223	9									

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	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2454	2	202	9	N	184	158	1			177
04	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2254	2	94	9	N	85					262
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	1079	1	2323	2	N	90	181	1			171
							99	9									
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	1011	1	1784	2	N	62					233
							68	9									
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	1079	1	2262	2	N	57					290
							63	9									
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	1079	1	2054	2	N	62	135	1			217
							68	9									

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

03	3100	N	1935	-0-	-1165	4120	1680	2	255	9	N	232	384	1			197
04	3000	N	1713	-0-	-1287	2833	1531	2	182	9	N	165	191	1			171
05	3100	N	2123	-0-	-977	1856	1805	2	318	9	N	289	197	1			263
06	3000	N	2156	-0-	-844	1012	1846	2	310	9	N	282	380	1			165
07	3100	N	2199	-0-	-901	111	1949	2	250	9	N	227	216	1			176
08	2319	N	2208	-0-	-111	-0-	1946	2	262	9	N	238	329	1			85

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

03	3100	N	2421	-0-	-679	9690	2157	2	264	9	N	240	176	1			190
04	3000	N	1429	-0-	-1571	8119	1293	2	136	9	N	124	150	1			164
05	3100	N	2685	-0-	-415	7704	2288	2	397	9	N	361	382	1			143
06	3000	N	2804	-0-	-196	7508	2564	2	240	9	N	218	252	1			109
07	3100	N	3480	-0-	380	7888	1079	1	2146	2	N	232	194	1			147
							255	9									
08	3100	N	3522	-0-	422	8310	1064	1	2169	2	N	263	353	1			57
							289	9									

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

03	4092	X	3008	-0-	-1084	-0-	2667	2	341	9	N	310	226	1			453
04	3690	X	2478	-0-	-1212	-0-	2196	2	282	9	N	256	379	1			330
05	3441	X	2379	-0-	-1062	-0-	2091	2	288	9	N	262	378	1			214
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	870	1	1897	2	N	244	198	1			260
							268	9									
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	1061	1	2313	2	N	280	368	1			172
							308	9									
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	1079	1	3057	2	N	296	364	1			104
							326	9									

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

03	3999	X	3221	-0-	-778	-0-	3054	2	167	9	N	152	154	1			138
04	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	3092	2	183	9	N	166	192	1			112
05	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	3302	2	246	9	N	224	10	1			326
06	3750	X	2507	-0-	-1243	-0-	2353	2	154	9	N	140	326	1			140
07	3875	X	2015	-0-	-1860	-0-	1884	2	131	9	N	119					259
08	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	2830	2	189	9	N	172	328	1			103

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

03	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	2776	2	193	9	N	175	192	1			184
04	3180	X	2952	-0-	-228	-0-	2720	2	232	9	N	211	190	1			205
05	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	2585	2	196	9	N	178	195	1			188
06	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	2514	2	180	9	N	164	147	1			205
07	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	2756	2	184	9	N	167	192	1			180
08	3038	X	2615	-0-	-423	-0-	2473	2	142	9	N	129	183	1			126

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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	7285	X	6136	-0-	-1149	-0-	6015	2	121	9	N	110	191	1			178
04	7050	X	5844	-0-	-1206	-0-	5706	2	138	9	N	125	189	1			114
05	6386	X	5850	-0-	-536	-0-	5729	2	121	9	N	110					224
06	6180	X	4442	-0-	-1738	-0-	4354	2	88	9	N	80	190	1			114
07	6293	X	6104	-0-	-189	-0-	5972	2	132	9	N	120	183	1			51
08	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6259	2	123	9	N	112					163

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	3193	X	2568	-0-	-625	-0-	413	1	1745	2	N	373	371	1			239
							410	9									
04	2670	X	1971	-0-	-699	-0-	522	1	1137	2	N	284	383	1			140
							312	9									
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	539	1	2903	2	N	256	170	1			226
							282	9									
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	68	1	2785	2	N	277	378	1			125
							305	9									
07	2666	X	2657	-0-	-9	-0-	2383	2	274	9	N	249	184	1			190
08	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	2736	2	286	9	N	260	257	1			193

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-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	117	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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	3224	X	2731	-0-	-493	-0-	2437	2	294	9	N	267	184	1			252
04	2880	X	2541	-0-	-339	-0-	2183	2	358	9	N	325	359	1			218
05	2976	X	2693	-0-	-283	-0-	2355	2	338	9	N	307	358	1			167
06	2820	X	2590	-0-	-230	-0-	2276	2	314	9	N	285	268	1			184
07	2914	X	2501	-0-	-413	-0-	2208	2	293	9	N	266	192	1			258
08	2728	X	2614	-0-	-114	-0-	2293	2	321	9	N	292	369	1			181

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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	65	193	1			110
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	506	2	87	9	N	79					189
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1233	2	98	9	N	89	101	1			177
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	998	1	1066	2	N	79	153	1			103
							87	9									
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	976	1	894	2	N	68					171
							75	9									
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1018	1	1017	2	N	70	193	1			48
							77	9									

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	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	4888	2	354	9	N	322	383	1			171
04	4860	X	4638	-0-	-222	-0-	4245	2	393	9	N	357	390	1			138
05	5363	X	4672	-0-	-691	-0-	4427	2	245	9	N	223	190	1			171
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5060	2	329	9	N	299	188	1			282
07	5363	X	4690	-0-	-673	-0-	4376	2	314	9	N	285	379	1			188
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	4961	2	353	9	N	321	296	1			213

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	3100	N	3673	-0-	573	9400	1079	1	2442	2	N	138	196	1			174
							152	9									
04	3000	N	3255	-0-	255	9655	1044	1	2061	2	N	136					310
							150	9									
05	10809	X	1154	-0-	-9655	-0-	1079	1	75	9	N	68	194	1			184
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	1044	1	1740	2	N	117	225	1			76
							129	9									
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	1079	1	2221	2	N	116	80	1			112
							128	9									
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1079	1	1987	2	N	95	162	1			45
							105	9									

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	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3194	2	249	9	N	226	557	1			151
04	2760	X	2726	-0-	-34	-0-	2522	2	204	9	N	185	190	1			146
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2629	2	240	9	N	218	187	1			177
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	1044	1	2137	2	N	196	194	1			179
							216	9									
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	1079	1	2519	2	N	252	187	1			244
							277	9									
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	1079	1	2851	2	N	167	272	1			139
							184	9									

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	17639	X	15561	-0-	-2078	-0-	15233	2	328	9	N	298	198	1			275
04	16200	X	14558	-0-	-1642	-0-	14283	2	275	9	N	250	190	1			335
05	14601	X	14550	-0-	-51	-0-	14296	2	254	9	N	231	195	1			371
06	15060	X	13789	-0-	-1271	-0-	13579	2	210	9	N	191	384	1			178
07	15562	X	13805	-0-	-1757	-0-	13570	2	235	9	N	214	179	1			213
08	15562	X	12806	-0-	-2756	-0-	12611	2	195	9	N	177	192	1			198

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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

03	5394	X	4792	-0-	-602	-0-	707	1	3852	2	N	212	187	1			281
							233	9									
04	5220	X	4805	-0-	-415	-0-	684	1	3893	2	N	207	190	1			298
							228	9									
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	707	1	4610	2	N	231	294	1			235
							254	9									
06	4950	X	4331	-0-	-619	-0-	684	1	3567	2	N	73	162	1			146
							80	9									
07	5115	X	3940	-0-	-1175	-0-	707	1	3024	2	N	190	97	1			239
							209	9									
08	5580	X	3919	-0-	-1661	-0-	707	1	3093	2	N	108	263	1			84
							119	9									

BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570

03	10013	X	8709	-0-	-1304	-0-	8254	2	455	9	N	414	388	1			153
04	9300	X	8210	-0-	-1090	-0-	7794	2	416	9	N	378	381	1			150
05	9145	X	8151	-0-	-994	-0-	7764	2	387	9	N	352	382	1			120
06	8670	X	7404	-0-	-1266	-0-	7088	2	316	9	N	287	193	1			214
07	8959	X	7513	-0-	-1446	-0-	7171	2	342	9	N	311	382	1			143
08	8711	X	7443	-0-	-1268	-0-	7094	2	349	9	N	317	188	1			272

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140

03	5580	X	5272	-0-	-308	-0-	492	1	4657	2	N	112					190
							123	9									
04	5400	X	4337	-0-	-1063	-0-	409	1	3833	2	N	86	198	1			78
							95	9									
05	5611	X	5245	-0-	-366	-0-	505	1	4605	2	N	123					201
							135	9									
06	5430	X	4808	-0-	-622	-0-	490	1	4193	2	N	114	194	1			121
							125	9									
07	5611	X	5036	-0-	-575	-0-	496	1	4376	2	N	149	186	1			84
							164	9									
08	5270	X	4925	-0-	-345	-0-	506	1	4285	2	N	122					206
							134	9									

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

03	5146	X	3927	-0-	-1219	-0-	3770	2	157	9	N	143					234
04	4980	X	3796	-0-	-1184	-0-	3625	2	171	9	N	155	189	1			200
05	4557	X	3483	-0-	-1074	-0-	3355	2	128	9	N	116	195	1			121
06	4410	X	3858	-0-	-552	-0-	3723	2	135	9	N	123	188	1			56
07	4557	X	3668	-0-	-889	-0-	3535	2	133	9	N	121					177
08	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3596	2	125	9	N	114	190	1			101

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	3675	2	153	9	N	139	188	1			170
04	4110	X	4048	-0-	-62	-0-	3890	2	158	9	N	144	192	1			122
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3658	2	157	9	N	143	184	1			81
06	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	3217	2	198	9	N	180	189	1			72
07	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	3786	2	123	9	N	112					184
08	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	3208	2	132	9	N	120	192	1			112

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	492	1	4786	2	N	151	196	1			206
							166	9									
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	490	1	4820	2	N	131	188	1			149
							144	9									
05	5642	X	5358	-0-	-284	-0-	506	1	4692	2	N	145	195	1			99
							160	9									
06	5460	X	4932	-0-	-528	-0-	490	1	4302	2	N	127					226
							140	9									
07	5642	X	4949	-0-	-693	-0-	494	1	4345	2	N	100	192	1			134
							110	9									
08	5642	X	4975	-0-	-667	-0-	500	1	4336	2	N	126	192	1			68
							139	9									

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

03	7595	X	6527	-0-	-1068	-0-	6396	2	131	9	N	119	71	1			145
04	7050	X	6312	-0-	-738	-0-	6176	2	136	9	N	124	58	1			211
05	6975	X	5804	-0-	-1171	-0-	5701	2	103	9	N	94	188	1			117
06	6540	X	5353	-0-	-1187	-0-	5268	2	85	9	N	77					194
07	6541	X	5618	-0-	-923	-0-	5500	2	118	9	N	107	189	1			112
08	6541	X	5098	-0-	-1443	-0-	5022	2	76	9	N	69					181

MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

03	19096	X	18424	-0-	-672	-0-	17919	2	505	9	N	459	576	1			210
04	18240	X	17823	-0-	-417	-0-	17354	2	469	9	N	426	384	1			252
05	18507	X	18035	-0-	-472	-0-	17555	2	480	9	N	436	386	1			302
06	17910	X	17236	-0-	-674	-0-	16828	2	408	9	N	371	379	1			294
07	18414	X	17767	-0-	-647	-0-	17379	2	388	9	N	353	378	1			269
08	18414	X	16402	-0-	-2012	-0-	16062	2	340	9	N	309	366	1			212

GATLIN 3 WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323

03	6262	X	5386	-0-	-876	-0-	5155	2	231	9	N	210	378	1			97
04	6060	X	4986	-0-	-1074	-0-	4741	2	245	9	N	223	190	1			130
05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	1079	1	4584	2	N	222	190	1			162
							244	9									
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	1044	1	5138	2	N	230	194	1			198
							253	9									
07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	1079	1	5075	2	N	226	189	1			235
							249	9									
08	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	1061	1	5028	2	N	211	194	1			252
							232	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	4836	X	4406	-0-	-430	-0-	1057	1	3116	2	N	212	380	1			116
							233	9									
04	4680	X	4290	-0-	-390	-0-	1044	1	2982	2	N	240	194	1			162
							264	9									
05	4588	X	4258	-0-	-330	-0-	1079	1	2948	2	N	210	171	1			201
							231	9									
06	4440	X	3766	-0-	-674	-0-	1031	1	2537	2	N	180	188	1			193
							198	9									
07	4588	X	4027	-0-	-561	-0-	1079	1	2726	2	N	202	187	1			208
							222	9									
08	4433	X	4368	-0-	-65	-0-	1079	1	3072	2	N	197	189	1			216
							217	9									

GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508

03	5208	X	4761	-0-	-447	-0-	4375	2	386	9	N	351	386	1			235
04	4740	X	4310	-0-	-430	-0-	3914	2	396	9	N	360	388	1			207
05	4712	X	4341	-0-	-371	-0-	3954	2	387	9	N	352	383	1			176
06	4620	X	4085	-0-	-535	-0-	3752	2	333	9	N	303	189	1			290
07	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	4067	2	369	9	N	335	389	1			236
08	4774	X	4113	-0-	-661	-0-	3772	2	341	9	N	310	383	1			163

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: 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

FILLINGIM WELL #: 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	7192	X	6531	-0-	-661	-0-	5853	2	678	9	N	616	561	1			342
04	6960	X	4448	-0-	-2512	-0-	3934	2	514	9	N	467	564	1			245
05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	6761	2	674	9	N	613	571	1			287
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	6922	2	651	9	N	592	572	1			307
07	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	6745	2	590	9	N	536	385	1			458
08	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	6870	2	639	9	N	581	834	1			205

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					69
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					69
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1425	2	76	9	N	69					138
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1323	2	63	9	N	57					195
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1347	2	14	9	N	13	150	1			58
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1205	2	8	9	N	7					65

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					18
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					18
05	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	2445	3			N	-0-					18
06	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	2265	3			N	-0-					18
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					18
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	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	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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					67
04	750	N	282	-0-	-468	-0-	282	2			N	-0-					67
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					67
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					67
07	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					67
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					67

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					101
04	390	N	135	-0-	-255	-0-	135	2			N	-0-					101
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					101
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					101
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					101
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					64
04	300	N	94	-0-	-206	-0-	94	2			N	-0-					64
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					64
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					64
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					64
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					64

FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

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

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					197
04	480	N	152	-0-	-328	-0-	152	2			N	-0-					197
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					197
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					197
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					197
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					197

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2010	2	6	9	N	5					150
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					150
05	1581 N	1300	-0-	-281	-0-	1296	2	4	9	N	4					154
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					154
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					154
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	110	1			44

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					80
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					80
05	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					80
06	690 N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					80
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	654	2	70	9	N	64					144
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	N	1					145

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	746	2	46	9	N	42					198
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	685	2	12	9	N	11	181	1			28
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	842	2	14	9	N	13					41
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	775	2	14	9	N	13					54
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8					62
08	868	N	750	-0-	-118	-0-	744	2	6	9	N	5					67

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

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

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	3100	N	1576	-0-	-1524	163	1521	2	55	9	N	50					166
04	1806	N	1643	-0-	-163	-0-	1544	2	99	9	N	90	2	1			254
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1597	2	32	9	N	29	192	1			91
06	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	1359	2	17	9	N	15					106
07	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1489	2	35	9	N	32					138
08	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	1373	2	9	9	N	8					146

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-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	132	1			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					111
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	1	1			110
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	114	2	6	9	N	5					115
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					115
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					115
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					115

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	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	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 //CONT.// 040205
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	137	2	22	9	N	20	90	1			75
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	145	2	22	9	N	20					95
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	110	2	30	9	N	27					122
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	2	8	9	N	7					129
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	224	2	11	9	N	10					139
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	233	2	13	9	N	12	114	1			37

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	18	1			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

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	6	1			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

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	84	2	25	9	N	23					112
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	71	2	9	9	N	8	23	1			97
*05	124	N	61	-0-	-63	-0-	60	2	1	9	N	1					98
*06	120	N	85	-0-	-35	-0-	77	2	8	9	N	7					105
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	98	2	24	9	N	22	12	1			115
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	98	2	8	9	N	7	120	1			2

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	276	2	13	9	N	12	91	1			83
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	253	2	18	9	N	16	5	1			94
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	257	2	7	9	N	6					100
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	N	3					103
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	278	2	14	9	N	13					116
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	281	2	9	9	N	8					124

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					29
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	171	2	87	9	N	79	73	1			35
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	139	2	9	9	N	8					43
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	142	2	8	9	N	7					50
07	279	N	171	-0-	-108	-0-	160	2	11	9	N	10					60
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	107	2	3	9	N	3					63

BCE-MACH III LLC 040209
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

03	3100	N	1315	-0-	-1785	1338	1315	3			N	-0-					43
04	2639	N	1301	-0-	-1338	-0-	1301	3			N	-0-					43
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					43
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					43
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					43
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-					43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	434	N	143	-0-	-291	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

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

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

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 #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 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	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-

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

03	3100	N	1445	-0-	-1655	2408	1445	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1428	-0-	-1572	836	1428	3			N	-0-					-0-
05	2345	N	1509	-0-	-836	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	968	-0-	-1398	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

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

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	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 #: 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	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 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

03	2630	N	1119	-0-	-1511	-0-	1119	3			N	-0-					15
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					15
05	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			N	-0-					15
06	1080	N	876	-0-	-204	-0-	876	3			N	-0-					15
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					15
08	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			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	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-

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	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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132

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

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

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

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 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	3100	N	1871	-0-	-1229	5893	1871	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1840	-0-	-1160	4733	1840	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1871	-0-	-1229	3504	1871	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1813	-0-	-1187	2317	1813	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1864	-0-	-1236	1081	1864	3			N	-0-					-0-
08	2908	N	1827	-0-	-1081	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

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	3100	N	1637	-0-	-1463	2260	1637	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1634	-0-	-1366	894	1634	3			N	-0-					-0-
05	2545	N	1651	-0-	-894	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	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	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-

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	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-

HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

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

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

03	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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	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-

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	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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2328	-0-	-772	10051	2328	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2233	-0-	-767	9284	2233	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2362	-0-	-738	8546	2362	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2329	-0-	-671	7875	2329	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2487	-0-	-613	7262	2487	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2301	-0-	-799	6463	2301	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 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	3100	N	1785	-0-	-1315	5340	1785	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1751	-0-	-1249	4091	1751	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1848	-0-	-1252	2839	1848	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1763	-0-	-1237	1602	1763	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1866	-0-	-1234	368	1866	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	1880	-0-	-368	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

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	3100	N	1934	-0-	-1166	4413	1934	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1889	-0-	-1111	3302	1889	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2053	-0-	-1047	2255	2053	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1953	-0-	-1047	1208	1953	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1985	-0-	-1115	93	1985	3			N	-0-					-0-
08	2075	N	1982	-0-	-93	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

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

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2327	-0-	-773	10740	2327	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2248	-0-	-752	9988	2248	3			N	-0-					-0-
05	12321	X	2333	-0-	-9988	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2187	-0-	-423	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2217	-0-	-480	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
08	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 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	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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

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	3100	N	1308	-0-	-1792	369	1308	3		N	-0-			-0-
04	1866	N	1497	-0-	-369	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	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	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-

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	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 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

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

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	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-

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	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-

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	14B DENY	-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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

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

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

03	3100	N	2635	-0-	-465	11689	2635	3			N	-0-	5	1			-0-
04	3000	N	2624	-0-	-376	11313	2624	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2753	-0-	-347	10966	2753	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2594	-0-	-406	10560	2594	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2687	-0-	-413	10147	2687	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2771	-0-	-329	9818	2771	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

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

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

03	3100	N	1680	-0-	-1420	1999	1680	3			N	-0-					7
04	3000	N	1594	-0-	-1406	593	1594	3			N	-0-					7
05	2293	N	1700	-0-	-593	-0-	1700	3			N	-0-					7
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	3			N	-0-					7
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					7
08	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	1599	3			N	-0-					7

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

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

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					12
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					12
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					12
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					12
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					12
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					20
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					20
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					20
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					20
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					20
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

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

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

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

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					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 #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

03	3100	N	1821	-0-	-1279	5476	1821	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1805	-0-	-1195	4281	1805	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1866	-0-	-1234	3047	1866	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1772	-0-	-1228	1819	1772	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1801	-0-	-1299	520	1801	3			N	-0-					-0-
08	2299	N	1779	-0-	-520	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

03	3100	N	1642	-0-	-1458	4683	1642	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1520	-0-	-1480	3203	1520	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	336	-0-	-2764	439	336	3			N	-0-					-0-
06	2656	N	2217	-0-	-439	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 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	3100	N	2488	-0-	-612	9634	2488	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2093	-0-	-907	8727	2093	3			N	-0-					-0-
05	10895	X	2168	-0-	-8727	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2048	-0-	-442	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2263	-0-	-310	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2000	-0-	-480	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 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	3100	N	1702	-0-	-1398	3735	1702	3			N	-0-					10
04	3000	N	1716	-0-	-1284	2451	1716	3			N	-0-					10
05	3100	N	1823	-0-	-1277	1174	1823	3			N	-0-					10
06	2940	N	1766	-0-	-1174	-0-	1766	3			N	-0-					10
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					10
08	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1680	3			N	-0-					10

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1880	N	925	-0-	-955	-0-	925	3			N	-0-					30
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					30
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					30
06	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	3			N	-0-					30
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					30
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	37	-0-	-521	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2522	N	1037	-0-	-1485	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2640	-0-	-460	11055	2640	3			N	-0-					13
04	3000	N	2726	-0-	-274	10781	2726	3			N	-0-					13
05	3100	N	2727	-0-	-373	10408	2727	3			N	-0-					13
06	3000	N	2485	-0-	-515	9893	2485	3			N	-0-					13
07	3100	N	2569	-0-	-531	9362	2569	3			N	-0-					13
08	3100	N	2582	-0-	-518	8844	2582	3			N	-0-					13

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	3100	N	1814	-0-	-1286	5835	1814	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1830	-0-	-1170	4665	1830	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1912	-0-	-1188	3477	1912	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1789	-0-	-1211	2266	1789	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1861	-0-	-1239	1027	1861	3			N	-0-					-0-
08	2844	N	1817	-0-	-1027	-0-	1817	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	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 #: 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	3100	N	1835	-0-	-1265	5811	1835	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1794	-0-	-1206	4605	1794	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1858	-0-	-1242	3363	1858	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1787	-0-	-1213	2150	1787	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1869	-0-	-1231	919	1869	3			N	-0-					-0-
08	2813	N	1894	-0-	-919	-0-	1894	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	3100	N	1457	-0-	-1643	2494	1457	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1465	-0-	-1535	959	1465	3			N	-0-					-0-
05	2493	N	1534	-0-	-959	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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-					-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 #: 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-					-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-

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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	263	-0-	-1147	-0-	257	3	6	9	N	5					5
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	3	7	9	N	6					11
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					11

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	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-

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2556	-0-	-544	11250	2556	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2517	-0-	-483	10767	2517	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2650	-0-	-450	10317	2650	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2515	-0-	-485	9832	2515	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2551	-0-	-549	9283	2551	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2583	-0-	-517	8766	2583	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

03	3100	N	1758	-0-	-1342	4993	1758	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1735	-0-	-1265	3728	1735	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1843	-0-	-1257	2471	1843	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1733	-0-	-1267	1204	1733	3			N	-0-					-0-
07	2983	N	1779	-0-	-1204	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1776	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-					-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 #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

03	3100	N	2268	-0-	-832	6643	2268	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2155	-0-	-845	5798	2155	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2169	-0-	-931	4867	2169	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2192	-0-	-808	4059	2192	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2298	-0-	-802	3257	2298	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2220	-0-	-880	2377	2220	3			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

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 #: 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	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 #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

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	1141	-0-	-6	-0-	44	1	1097	2	Y	-0-					4
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1068	2	Y	-0-					4
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	48	1	1137	2	Y	-0-					4
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	46	1	1107	2	Y	-0-					4
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	45	1	1156	2	Y	-0-					4
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	45	1	1165	2	Y	-0-					4

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

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	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					3
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					3
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			Y	-0-					3
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					3
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					3
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					3

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					113
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					113
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1060	2	39	9	Y	35					148
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1038	2	32	9	Y	29	164	1			13
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	2	2	9	Y	2	1	1			14
08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1045	2	7	9	Y	6					20

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

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	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					40
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					40
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					40
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					40
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					40
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					40

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

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	3100	N	1534	-0-	-1566	4467	59	1	1475	2	N	-0-	8	1			15
04	3000	N	1730	-0-	-1270	3197	68	1	1662	2	N	-0-					15
05	3100	N	1753	-0-	-1347	1850	71	1	1682	2	N	-0-					15
06	2541	N	691	-0-	-1850	-0-	28	1	663	2	N	-0-					15
07	1798	N	1405	-0-	-393	-0-	53	1	1338	2	N	13					28
							14	9									
08	3100	N	3394	-0-	294	294	125	1	3215	2	N	49					77
							54	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	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	96	1	2390	2	Y	63	42	1			90
							69	9									
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	96	1	2336	2	Y	12	2	1			100
							13	9									
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	103	1	2463	2	Y	11					111
							12	9									
06	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	94	1	2271	2	Y	28					139
							31	9									
07	2511	N	2134	-0-	-377	-0-	80	1	2029	2	Y	23	90	1			72
							25	9									
08	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	90	1	2314	2	Y	17					89
							19	9									

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 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	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	726	1	1588	2	Y	6	2	1	4	8	-0-
							7	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	241	1	598	2	Y	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	365	1	1681	2	Y	6	4	1	2	8	-0-
							7	9									
06	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	443	1	1766	2	Y	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	470	1	1531	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	511	1	1564	2	Y	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	116	1	2902	2	N	31	36	1			59
							34	9									
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	108	1	2634	2	N	6	24	1			41
							7	9									
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	92	1	2182	2	N	1					42
							1	9									
*06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	79	1	1910	2	N	-0-	1	1			41
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	78	1	1979	2	N	-0-					41
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	71	1	1832	2	N	5					46
							6	9									

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

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-	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, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

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-	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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 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	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 #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					45
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					45
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					45
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					45
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					45
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	19	33	1			28
							21	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	33	1	809	2	N	-0-	22	1			6
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	35	1	839	2	N	-0-					6
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	33	1	793	2	N	13					19
							14	9									
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	N	-0-					19
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	2	N	-0-					19

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1802	2	34	9	Y	31					76
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1537	2	21	9	Y	19	69	1			26
*05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1418	2	2	9	Y	2					28
06	1770	N	1342	-0-	-428	-0-	1342	2			Y	-0-	1	1			27
07	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1438	2	3	9	Y	3					30
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1554	2	8	9	Y	7					37

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					19
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	1					20
							1	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					20
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					20
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					20
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					20

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	455	2	Y	-0-					136
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	455	2	Y	-0-					136
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	8	1	500	2	Y	51					187
							56	9									
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	8	1	466	2	Y	1	164	1			24
							1	9									
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	8	1	517	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*08	465	N	415	-0-	-50	-0-	8	1	405	2	Y	2					26
							2	9									

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					10
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					10
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					10
06	2610	N	2495	-0-	-115	-0-	2495	2			Y	-0-					10
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					10
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					10

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

03	1023	N	973	-0-	-50	-0-	37	1	936	2	Y	-0-					2
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	38	1	915	2	Y	-0-					2
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	41	1	970	2	Y	-0-					2
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					2
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	35	1	893	2	Y	-0-					2
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	35	1	888	2	Y	-0-					2

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

03		33	-0-	-0-	-33	-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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-			10
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	Y	-0-			10
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	Y	-0-			10
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	13	1	305	2	Y	-0-			10
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	12	1	304	2	Y	-0-			10
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	-0-			10

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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	2	Y	-0-			28
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	51	1	1245	2	Y	15			43
							17	9							
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	54	1	1285	2	Y	10			53
							11	9							
06	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	42	1	1011	2	Y	-0-			53
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	54	1	1378	2	Y	-0-			53
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	54	1	1389	2	Y	-0-			53

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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	642	2	Y	-0-			-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	25	1	616	2	Y	-0-			-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	Y	-0-			-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	40	1	965	2	Y	-0-			-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	39	1	1001	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	24	1	611	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-

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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1043	2	31	9	N	28	150	1	30
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1066	2	9	9	N	8			38
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	2	17	9	N	15			53
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	845	2	10	9	N	9			62
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			62
08	868	N	431	-0-	-437	-0-	428	2	3	9	N	3			65

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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-					-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-

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-					-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-

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2			Y	-0-					2
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-					2
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					2
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					2
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					2
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837 N	814	-0-	-23	-0-	31	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	30	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	961 N	946	-0-	-15	-0-	31	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	2	Y	-0-					-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	31	1	915	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 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	372 N	32	-0-	-340	-0-	31	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			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	1054	N	806	-0-	-248	-0-	31	1	775	2	Y	-0-			1
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	30	1	737	2	Y	-0-			1
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	32	1	766	2	Y	-0-			1
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	29	1	703	2	Y	-0-			1
07	806	N	655	-0-	-151	-0-	25	1	630	2	Y	-0-			1
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	28	1	724	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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	75	1	1881	2	Y	-0-			20
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	75	1	1829	2	Y	-0-			20
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	81	1	1932	2	Y	-0-			20
06	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	74	1	1788	2	Y	-0-			20
07	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	72	1	1835	2	Y	-0-			20
08	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	70	1	1785	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	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, 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-			10
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-			10
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-			10
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-			10
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	-0-			10
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	2	Y	-0-			10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	873	-0-	-0-	-0-	33 19	1 9	821	2	Y	17					79
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	743	2	Y	7					86
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	496	2	Y	8					94
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	1282	2	Y	2					96
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	55 14	1 9	1394	2	Y	13	81	1			28
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	61 8	1 9	1558	2	Y	7	4	1			31

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

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

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

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 WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

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

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	3100	N	1834	-0-	-1266	6898	70	1	1747	2	Y	15	9	1			45
							17	9									
04	3000	N	1592	-0-	-1408	5490	62	1	1521	2	Y	8					53
							9	9									
05	3100	N	1594	-0-	-1506	3984	64	1	1522	2	Y	7					60
							8	9									
06	3000	N	1708	-0-	-1292	2692	66	1	1578	2	Y	58					118
							64	9									
07	3100	N	1850	-0-	-1250	1442	69	1	1761	2	Y	18	96	1			40
							20	9									
08	3084	N	1642	-0-	-1442	-0-	61	1	1562	2	Y	17					57
							19	9									

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

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 #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	Y	10					179
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1460	2	22	9	Y	20	179	1			20
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1504	2	11	9	Y	10					30
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1351	2	23	9	Y	21					51
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	Y	14					65
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	2	18	9	Y	16	37	1			44

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	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
NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	17	1	401	2	N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	16	1	412	2	N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	16	1	409	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	2	N	-0-					1
04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	51	1	1232	2	N	-0-					1
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	55	1	1313	2	N	-0-					1
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	51	1	1222	2	N	-0-					1
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	50	1	1261	2	N	-0-					1
08	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	49	1	1257	2	N	-0-					1

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

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

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	Y	-0-					19
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	50	1	1208	2	Y	-0-					19
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	2	Y	-0-					19
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	49	1	1173	2	Y	-0-					19
07	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	46	1	1166	2	Y	-0-					19
08	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	44	1	1124	2	Y	-0-					19

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

03	3100	N	1633	-0-	-1467	4995	1630	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	49
04	3000	N	1520	-0-	-1480	3515	1518	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	49
05	3100	N	1578	-0-	-1522	1993	1575	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	49
06	3000	N	1638	-0-	-1362	631	1636	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	49
07	2285	N	1654	-0-	-631	-0-	1652	2	2	9	Y	2	2	1			49
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	49

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	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 #: 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	30	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	31	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021

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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	29	1	723	2	Y	-0-					1
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	815	2	Y	-0-					1
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893	2	Y	-0-					1
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	35	1	835	2	Y	-0-					1
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	36	1	906	2	Y	-0-					1
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	35	1	893	2	Y	-0-					1

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 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	682	N	664	-0-	-18	-0-	26 1 2 9		638 2		Y	-0-					46
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	28 1		694 2		Y	-0-					46
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30 1		725 2		Y	-0-					46
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9		663 2		Y	2					48
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	22 1 9 9		571 2		Y	8	28	1			28
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	27 1 3 9		696 2		Y	3	21	1			10

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	36 1		903 2		Y	-0-					1
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	36 1		871 2		Y	-0-					1
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	38 1		914 2		Y	-0-					1
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	35 1		846 2		Y	-0-					1
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	34 1		867 2		Y	-0-					1
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	34 1		867 2		Y	-0-					1

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	961	N	922	-0-	-39	-0-	35	1	887	2	Y	-0-					40
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	35	1	858	2	Y	-0-					40
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	905	2	Y	-0-					40
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	35	1	852	2	Y	-0-					40
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	36	1	921	2	Y	-0-					40
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	39	1	1002	2	Y	-0-					40

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		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 #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 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-

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					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						N	NO RPT					-0-

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					20
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					20
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					20
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					20
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					20
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					20

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					89
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					89
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					89
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					89
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					89
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					89

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3525	-0-	-9	-0-	136	1	3389	2	Y	-0-					49
							21	9									
04	3420	X	2592	-0-	-828	-0-	101	1	2470	2	Y	19	48	1			20
							21	9									
05	3534	X	2581	-0-	-953	-0-	103	1	2452	2	Y	24					44
							26	9									
06	3420	X	2822	-0-	-598	-0-	112	1	2686	2	Y	22	4	1			62
							24	9									
07	3534	X	3124	-0-	-410	-0-	116	1	2962	2	Y	42	56	1			48
							46	9									
08	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	122	1	3133	2	Y	42	41	1			49
							46	9									

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	1276	2	Y	6	2	1			41
							7	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	52	1	1269	2	Y	14					55
							15	9									
05	1302	N	673	-0-	-629	-0-	27	1	639	2	Y	6					61
							7	9									
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	62	1	1485	2	Y	-0-					61
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	55	1	1404	2	Y	11	37	1			35
							12	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	52	1	1331	2	Y	25	28	1			32
							28	9									

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 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-					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

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, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

03	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	61	1	1531	2	Y	-0-					61
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	55	1	1336	2	Y	2					63
							2	9									
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	58	1	1373	2	Y	-0-					63
06	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	52	1	1246	2	Y	2					65
							2	9									
*07	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	53	1	1351	2	Y	-0-	21	1			44
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	66	1	1703	2	Y	-0-	16	1			28

SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

03	3100	N	1447	-0-	-1653	2586	55	1	1379	2	Y	12	3	1			45
							13	9									
04	3000	N	1383	-0-	-1617	969	54	1	1312	2	Y	15					60
							17	9									
05	2432	N	1463	-0-	-969	-0-	58	1	1391	2	Y	13					73
							14	9									
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	54	1	1299	2	Y	7					80
							8	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	53	1	1359	2	Y	35	59	1			56
							39	9									
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	50	1	1285	2	Y	19	45	1			30
							21	9									

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

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 #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					39
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					39
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					39
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					39
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					39
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					39

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.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					-0-
05	7		-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
07	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2105	2	2	9	Y	2	6	1			2
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2016	2	34	9	Y	31					33
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2081	2	88	9	Y	80					113
06	2040	N	2001	-0-	-39	-0-	1987	2	14	9	Y	13					126
07	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	2051	2	32	9	Y	29	119	1			36
08	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	2058	2	21	9	Y	19	5	1			50

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	2897	N	2808	-0-	-89	-0-	2738	2	70	9	Y	64	12	1			74
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	Y	1	68	1			7
05	2728	X	2336	-0-	-392	-0-	2336	2			Y	-0-					7
06	2670	X	2311	-0-	-359	-0-	2210	2	101	9	Y	92					99
07	2759	X	2475	-0-	-284	-0-	2427	2	48	9	Y	44	108	1			35
08	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	2277	2	57	9	Y	52	12	1			75

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2023 - WELL PLUGGED 7/17/2023

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2001	2	72	9	Y	65	173	1			129
04	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1519	2	14	9	Y	13					142
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1747	2	42	9	Y	38					180
06	1950	N	1670	-0-	-280	-0-	1635	2	35	9	Y	32					212
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1784	2	36	9	Y	33					245
08	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	1631	2	23	9	Y	21	175	1			91

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. (I) GAS LIFT(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	266	-0-	-44	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					19
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	Y	1					20
							1	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	Y	-0-					20
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					20
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					20
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	Y	-0-					20

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	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 -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

03	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	50	1	1241	2	Y	6	103	1			48
							7	9									
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	48	1	1177	2	Y	13	5	1			56
							14	9									
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	Y	15					71
							17	9									
06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	48	1	1161	2	Y	2					73
							2	9									
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	56	1	1438	2	Y	3	36	1			40
							3	9									
08	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	47	1	1206	2	Y	24	28	1			36
							26	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					95
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					95
05	589	N	327	-0-	-262	-0-	327	2			N	-0-					95
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					95
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					95
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					95

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	Y	67					67
							74	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	30	1	1181	2	Y	7	73	1			1
							8	9									
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	31	1	1200	2	Y	-0-					1
06	1770	N	1061	-0-	-709	-0-	30	1	1031	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1271	N	575	-0-	-696	-0-	31	1	541	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	31	1	1131	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

03	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	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 #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	16	X	8	-0-	-8	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

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 -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					124
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					124
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					124
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					124
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					124
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	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

03	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					102
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					102
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					102
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					102
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					102
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	923	2	23	9	N	21					151
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	874	2	15	9	N	14					165
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	880	2	17	9	N	15					180
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	779	2	13	9	N	12					192
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	892	2	12	9	N	11	175	1			28
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	843	2	12	9	N	11					39

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

03	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	3460	2	72	9	Y	65					199
04	3450	X	3034	-0-	-416	-0-	2980	2	54	9	Y	49	179	1			69
05	3565	X	3268	-0-	-297	-0-	3199	2	69	9	Y	63					132
06	3360	X	3284	-0-	-76	-0-	3220	2	64	9	Y	58	4	8			186
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3449	2	65	9	Y	59	173	1			72
08	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	3365	2	59	9	Y	54					126

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

03	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-					35
04	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	2			N	-0-					35
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					35
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					35
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					35
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1310	2	4	9	N	4					39

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

03	8649	X	7566	-0-	-1083	-0-	7408	2	158	9	N	144	191	1			259
04	8370	X	7670	-0-	-700	-0-	7479	2	191	9	N	174	168	1			265
05	8246	X	7320	-0-	-926	-0-	7221	2	99	9	N	90	189	1			166
06	7740	X	7390	-0-	-350	-0-	7295	2	95	9	N	86					252
07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8661	2	195	9	N	177	186	1			243
08	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7885	2	146	9	N	133	177	1			199

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-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

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
MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2522	2	6	9	N	5					33
04	1920	N	1415	-0-	-505	-0-	1400	2	15	9	N	14					47
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1855	2	14	9	N	13					60
06	2040	N	1590	-0-	-450	-0-	1571	2	19	9	N	17					77
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2183	2	52	9	N	47					124
08	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1521	2	28	9	N	25	117	1			32

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	1	1	341	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					9
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					9
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					9
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					9
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					9
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					9

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	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-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

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

03	3100 N	2747	-0-	-353	13784	2692	2	55	9	Y	50					91
04	3000 N	2878	-0-	-122	13662	2843	2	35	9	Y	32					123
05	3100 N	2828	-0-	-272	13390	2796	2	32	9	Y	29					152
06	3000 N	2955	-0-	-45	13345	2924	2	31	9	Y	28					180
07	3100 N	2694	-0-	-406	12939	2672	2	22	9	Y	20	119	1			81
08	3100 N	3060	-0-	-40	12899	3035	2	25	9	Y	23	41	1			63

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

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

03	3100 N	1526	-0-	-1574	2922	1505	2	21	9	Y	19	84	1			22
04	3000 N	1457	-0-	-1543	1379	1451	2	6	9	Y	5	4	1			23
05	3009 N	1630	-0-	-1379	-0-	1610	2	20	9	Y	18					41
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1556	2	4	9	Y	4					45
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	Y	6	1	1			50
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1636	2	20	9	Y	18	28	1			40

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

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 #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

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 #: 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	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1898	2	6	9	Y	5	2	1	3	8	-0-
04	1980	N	1797	-0-	-183	-0-	1793	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
05	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	1831	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	-0-
06	1830	N	1692	-0-	-138	-0-	1688	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
07	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1779	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1767	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

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

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

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 #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1270	2	4	9	Y	4	3	1	3	8	25
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	25
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1155	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	25
06	1230	N	761	-0-	-469	-0-	2	1	757	2	Y	2	1	1	1	8	25
							2	9									
07	1209	N	629	-0-	-580	-0-	4	1	624	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					22
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					22
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					22
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	105	2	89	9	Y	81					103
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	102	1			1
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1272	2	Y	-0-					27
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	55	1	1331	2	Y	2					29
							2	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	58	1	1375	2	Y	5					34
							6	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	2	Y	-0-					34
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	51	1	1290	2	Y	-0-					34
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	50	1	1294	2	Y	-0-					34

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1279	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	-0-
04	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1198	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
05	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1182	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
06	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	1053	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	Y	2	1	1	1	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-

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1718 2	6	9		Y	5	2	1	3	8	-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1667 2	2	9		Y	2	1	1	1	8	-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1624 2	3	9		Y	3	2	1	1	8	-0-
06	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1543 2	2	9		Y	2	1	1	1	8	-0-
07	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1713 2	1	9		Y	1	1	1			-0-
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1577 2	2	9		Y	2	1	1	1	8	-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	448	-0-	-0-	-0-	447 2	1	9		Y	1	1	8			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 2				Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 2				Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424 2				Y	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443 2				Y	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	428 2				Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1618	-0-	-118	-0-	1617	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					18
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					18
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					18
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					18
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					18
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					18

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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	4
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1655	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	4
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	Y	1	1	1			4
06	1770	N	851	-0-	-919	-0-	2	1	787	2	Y	56	41	1			19
							62	9									
07	1705	N	992	-0-	-713	-0-	992	2			Y	-0-	15	1			4
08	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1488	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	4

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 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	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	Y	10					55
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	575	2	9	9	Y	8					63
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2					65
*06	570	N	563	-0-	-7	-0-	552	2	11	9	Y	10	45	1			30
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	509	2	12	9	Y	11	16	1			25
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	509	2	6	9	Y	5					30

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	662	-0-	-853	-0-	659	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	635	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	598	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	617	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	609	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1696	-0-	-133	-0-	7	1	1686	2	Y	3	1	1	2	8	28
							3	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	28
05	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1734	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	28
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1681	2	128	9	Y	116	1	1	2	8	141
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1751	2	52	9	Y	47	172	1			16
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	16

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	3100	N	1777	-0-	-1323	4354	1773	2	4	9	Y	4	1	1	3	8	22
04	3000	N	1603	-0-	-1397	2957	1601	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	22
05	3100	N	1617	-0-	-1483	1474	1613	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	22
06	2228	N	754	-0-	-1474	-0-	752	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	22
07	1643	N	851	-0-	-792	-0-	850	2	1	9	Y	1	1	1			22
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	2	1	1895	2	Y	2	1	1	1	8	22
							2	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7 2	1 9	1785	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
04	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1652	-0-	-301	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-

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	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2724	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	25
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2602	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25
05	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	2671	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	25
06	2640	N	2553	-0-	-87	-0-	2551	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25
07	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	2611	2	2	9	Y	2	2	1			25
08	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	2565	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 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-					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 #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

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 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

03	3286	X	2820	-0-	-466	-0-	2818	2	2 9		Y	2	1 1		1 8		-0-
04	3180	X	1523	-0-	-1657	-0-	1521	2	2 9		Y	2	1 1		1 8		-0-
05	3286	X	2448	-0-	-838	-0-	2445	2	3 9		Y	3	2 1		1 8		-0-
06	2730	X	1765	-0-	-965	-0-	1763	2	2 9		Y	2	1 1		1 8		-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	4	1	3205	2	Y	12	2 1				10
							13	9									
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3317	2	36	9	Y	33	2 1		2 8		39

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

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 #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	177	2	15 9		Y	14	103 1				30
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	151	2	6 9		Y	5	2 1				33
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	208	2	21 9		Y	19					52
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7 9		Y	6					58
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	161	2	11 9		Y	10					68
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	207	2	17 9		Y	15	33 1				50

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1251	2	4	9	Y	4	1	1	1	8	26
04	1320	N	991	-0-	-329	-0-	987	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	26
05	1581	N	1134	-0-	-447	-0-	1128	2	6	9	Y	5	3	1	2	8	26
06	1200	N	786	-0-	-414	-0-	782	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	26
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	3	1			26
08	1147	N	826	-0-	-321	-0-	824	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	26

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 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-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	16	1	1236	2	Y	-0-					22
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	15	1	1182	2	Y	-0-					22
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	2	Y	-0-					22
06	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	15	1	1065	2	Y	-0-					22
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	16	1	1267	2	Y	-0-					22
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	16	1	1259	2	Y	-0-					22

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

03	3100	N	2859	-0-	-241	7284	348	1	2504	2	Y	6	2	1	4	8	-0-
							7	9									
04	3000	N	2372	-0-	-628	6656	164	1	2201	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
05	3100	N	2596	-0-	-504	6152	236	1	2353	2	Y	6	4	1	2	8	-0-
							7	9									
06	3000	N	2434	-0-	-566	5586	235	1	2195	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
07	3100	N	2801	-0-	-299	5287	252	1	2542	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	3100	N	1944	-0-	-1156	4131	178	1	1762	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

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-

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	846	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	809	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	885	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1750	-0-	-1350	5877	1750	2			Y	-0-					77
04	3000	N	1958	-0-	-1042	4835	1955	2	3	9	Y	3					80
05	3100	N	2129	-0-	-971	3864	2068	2	61	9	Y	55					135
06	3000	N	2027	-0-	-973	2891	2027	2			Y	-0-					135
07	3100	N	2110	-0-	-990	1901	2096	2	14	9	Y	13	82	1			66
08	3100	N	2170	-0-	-930	971	2114	2	56	9	Y	51	40	1			77

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-

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

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	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 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	132	2	51	9	Y	46	9	1			71
04	210	N	92	-0-	-118	-0-	80	2	12	9	Y	11	59	1			23
*05	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			Y	-0-					23
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-	1	1			22
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	99	2	19	9	Y	17					39
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	106	2	35	9	Y	32	46	1			25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 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	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					30
04	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			Y	-0-					30
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					30
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					30
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					30
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					30

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

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	874	N	547	-0-	-327	-0-	547	2			Y	-0-					10
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					10
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					10
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			Y	-0-					10
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	Y	1	1	1			10
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					10

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	430	1	6891	2	Y	26	9	1	17	8	73
							29	9									
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	389	1	8186	2	Y	16	8	1	8	8	73
							18	9									
05	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	348	1	8733	2	Y	21	14	1	7	8	73
							23	9									
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	332	1	8097	2	Y	13	6	1	7	8	73
							14	9									
07	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	346	1	8862	2	Y	13	13	1			73
							14	9									
08	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	343	1	7926	2	Y	75	59	1	5	8	84
							83	9									

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	11	1	576	2	Y	6					70
							7	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	65	1	498	2	Y	10					80
							11	9									
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	524	2	4	9	Y	4					84
06	570	N	424	-0-	-146	-0-	395	2	29	9	Y	26					110
07	589	N	272	-0-	-317	-0-	231	2	41	9	Y	37					147
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	633	2	81	9	Y	74	149	1			72

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

03	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1193	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
05	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	1329	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1272	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	4	1	2666	2	Y	2	1	1	1	8	92
							2	9									
04	2370	N	44	-0-	-2326	-0-	36	1	6	2	Y	2	1	1	1	8	92
							2	9									
05	2418	N	14	-0-	-2404	-0-	14	2			Y	-0-					92
06	2580	N	4	-0-	-2576	-0-	4	2			Y	-0-					92
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					92
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					92

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

03	3100	N	1706	-0-	-1394	3702	1703	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	27
04	3000	N	1555	-0-	-1445	2257	1553	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	27
05	3100	N	1663	-0-	-1437	820	1660	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	27
06	2451	N	1631	-0-	-820	-0-	1629	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	27
07	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1604	2	2	9	Y	2	2	1			27
08	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1573	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	27

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	3100	N	2901	-0-	-199	8640	111	1	2768	2	Y	20	7	1	13	8	-0-
							22	9									
04	3000	N	2772	-0-	-228	8412	108	1	2651	2	Y	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
05	3100	N	2703	-0-	-397	8015	111	1	2572	2	Y	18	12	1	6	8	-0-
							20	9									
06	3000	N	2148	-0-	-852	7163	108	1	2027	2	Y	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
07	3100	N	2149	-0-	-951	6212	112	1	2024	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	3100	N	2282	-0-	-818	5394	112	1	2157	2	Y	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

03	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	1217	2	23	9	Y	21					152
04	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1277	2	31	9	Y	28					180
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1409	2	9	9	Y	8	177	1			11
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1424	2	12	9	Y	11	3	8			19
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1457	2	7	9	Y	6					25
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	Y	2					27

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1840	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	23
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	23
05	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1758	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	23
06	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	1729	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	23
07	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1757	2	2	9	Y	2	2	1			23
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1853	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	23

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					22
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	Y	1	1	1			22
06	1470	X	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			Y	-0-					22
07	1519	X	756	-0-	-763	-0-	756	2			Y	-0-					22
08	1612	X	359	-0-	-1253	-0-	359	2			Y	-0-					22

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1787	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
06	1920	N	1182	-0-	-738	-0-	1180	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
07	1891	N	1301	-0-	-590	-0-	1299	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1798	N	1285	-0-	-513	-0-	1283	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1912	-0-	-165	-0-	1891	2	21	9	Y	19	159	1			34
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1744	2	15	9	Y	14					48
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2145	2	25	9	Y	23					71
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	2	21	9	Y	19					90
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	2	4	9	Y	4	3	1			91
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2192	2	23	9	Y	21	97	1			15

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	199	-0-	-235	-0-	199	2			Y	-0-					23
04	540	N	188	-0-	-352	-0-	188	2			Y	-0-					23
05	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	2			Y	-0-					23
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					23
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					23
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					23

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	247	-0-	-3101	-0-	238	1	9	9	N	8	1	1	2	8	117
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	669	1	4293	2	N	31	5	1	5	8	138
							34	9									
05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	778	1	6693	2	N	76	24	1	12	8	178
							84	9									
06	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	812	1	7741	2	N	51	13	1	13	8	203
							56	9									
07	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	787	1	7805	2	N	34	200	1			37
							37	9									
08	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	835	1	7854	2	N	96	37	1	11	8	85
							106	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

03	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	2011	2	3	9	Y	3	3	1	2	8	12
04	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	1883	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	12
05	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	1897	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	12
06	1950	N	1823	-0-	-127	-0-	4	1	1817	2	Y	2	1	1	1	8	12
							2	9									
07	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	4	1	1641	2	Y	3	3	1			12
							3	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	12

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-

SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4	1	4440	2	Y	62					92
							68	9									
04	5250	X	4405	-0-	-845	-0-	4383	2	22	9	Y	20					112
05	5425	X	4479	-0-	-946	-0-	4440	2	39	9	Y	35					147
06	4320	X	3160	-0-	-1160	-0-	3071	2	89	9	Y	81	175	1			53
07	4464	X	3926	-0-	-538	-0-	3926	2			Y	-0-					53
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	244	1	4427	2	Y	34					87
							37	9									

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

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	2522	N	2522	-0-		-0-	-0-	775	1	1674	2	Y	66	107	1			40
								73	9									
04	2447	N	2447	-0-		-0-	-0-	750	1	1675	2	Y	20	5	1			55
								22	9									
05	2675	N	2675	-0-		-0-	-0-	775	1	1881	2	Y	17					72
								19	9									
06	2758	N	2758	-0-		-0-	-0-	750	1	1995	2	Y	12					84
								13	9									
07	2890	N	2890	-0-		-0-	-0-	775	1	2091	2	Y	22	16	1			90
								24	9									
08	3005	N	3005	-0-		-0-	-0-	775	1	2222	2	Y	7	70	1			27
								8	9									

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

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	9331	X	5028	-0-		-4303	-0-	361	1	4586	2	Y	74	5	1	9	8	170
								81	9									
04	8820	X	2640	-0-		-6180	-0-	382	1	2188	2	Y	64	183	1	4	8	47
								70	9									
05	7595	X	2487	-0-		-5108	-0-	365	1	2058	2	Y	58	7	1	3	8	95
								64	9									
06	4800	X	2884	-0-		-1916	-0-	357	1	2469	2	Y	53	4	1	4	8	140
								58	9									
07	4960	X	2870	-0-		-2090	-0-	405	1	2402	2	Y	57	8	1			189
								63	9									
08	4960	X	2530	-0-		-2430	-0-	377	1	2096	2	Y	52	174	1	3	8	64
								57	9									

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. 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	1772	-0-		-1328	2942	589	1	1003	2	Y	164	184	1			113
								180	9									
04	3000	N	652	-0-		-2348	594	561	1	7	2	Y	76					189
								84	9									
05	2639	N	2045	-0-		-594	-0-	589	1	1339	2	Y	106	175	1			120
								117	9									
06	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	504	1	1188	2	Y	150	171	1	9	8	90
								165	9									
07	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	589	1	1296	2	Y	179	157	1			112
								197	9									
08	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	589	1	1188	2	Y	143	161	1			94
								157	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. 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	4877	X	4877	-0-		-0-	-0-	741	1	4079	2	N	52					193
								57	9									
04	5048	X	5048	-0-		-0-	-0-	717	1	4277	2	N	49	167	1			75
								54	9									
05	5546	X	5546	-0-		-0-	-0-	744	1	4755	2	N	43					118
								47	9									
06	5546	X	5546	-0-		-0-	-0-	674	1	4821	2	N	46					164
								51	9									
07	5888	X	5888	-0-		-0-	-0-	735	1	5099	2	N	49	13	1			200
								54	9									
08	5570	X	5570	-0-		-0-	-0-	724	1	4811	2	N	32	175	1			57
								35	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	10819	X	7779	-0-	-3040	-0-	651	1	7015	2	N	103					164
							113	9									
04	10470	X	9011	-0-	-1459	-0-	610	1	8291	2	N	100	178	1			86
							110	9									
05	10819	X	8926	-0-	-1893	-0-	619	1	8215	2	N	84					170
							92	9									
06	10470	X	8316	-0-	-2154	-0-	614	1	7632	2	N	64	175	1			59
							70	9									
07	9300	X	9043	-0-	-257	-0-	651	1	8303	2	N	81	10	1			130
							89	9									
08	9300	X	9220	-0-	-80	-0-	647	1	8504	2	N	63	159	1			34
							69	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

03	5828	X	5337	-0-	-491	-0-	5337	2			N	-0-					142
04	5490	X	4746	-0-	-744	-0-	4732	2	14	9	N	13					155
05	5425	X	4871	-0-	-554	-0-	4803	2	68	9	N	62					217
06	5160	X	4202	-0-	-958	-0-	4137	2	65	9	N	59	181	1			95
07	5332	X	4796	-0-	-536	-0-	4742	2	54	9	N	49					144
08	5332	X	4780	-0-	-552	-0-	4738	2	42	9	N	38					182

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

03	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10952	2	12	9	N	11					110
04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10552	2	12	9	N	11					121
05	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10234	2	35	9	N	32					153
06	9600	X	9134	-0-	-466	-0-	9112	2	22	9	N	20					173
07	9920	X	9674	-0-	-246	-0-	9655	2	19	9	N	17					190
08	9920	X	9080	-0-	-840	-0-	9079	2	1	9	N	1					191

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

03	2883	X	1198	-0-	-1685	-0-	248	1	950	2	N	-0-					137
04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	232	1	5240	2	N	8					145
							9	9									
05	2108	X	1142	-0-	-966	-0-	239	1	903	2	N	-0-					145
06	1170	N	237	-0-	-933	-0-	237	1			N	-0-					145
07	2883	X	1075	-0-	-1808	-0-	248	1	790	2	N	34					179
							37	9									
08	2883	X	1982	-0-	-901	-0-	248	1	1723	2	N	10					189
							11	9									

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	248	1	847	2	N	74					173
							81	9									
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	240	1	1389	2	N	20					193
							22	9									
05	1705	N	1095	-0-	-610	-0-	238	1	816	2	N	37					230
							41	9									
06	1140	N	248	-0-	-892	-0-	240	1	8	9	N	7					237
07	1705	N	1263	-0-	-442	-0-	248	1	985	2	N	27	183	1			81
							30	9									
08	1085	N	272	-0-	-813	-0-	248	1	24	9	N	22					103

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4260	2	84	9	N	76	190	1			184
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4579	2	3	9	N	3					187
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4467	2	51	9	N	46					233
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4240	2	92	9	N	84					317
*07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4506	2	75	9	N	68	183	1			202
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					202

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

03	6541	X	6246	-0-	-295	-0-	6112	2	134	9	Y	122	181	1			132
04	6270	X	5985	-0-	-285	-0-	5902	2	83	9	Y	75					207
05	6355	X	5799	-0-	-556	-0-	5746	2	53	9	Y	48					255
06	5940	X	5588	-0-	-352	-0-	5515	2	73	9	Y	66	11	8			310
07	6138	X	5610	-0-	-528	-0-	5563	2	47	9	Y	43	160	1			193
08	6138	X	6007	-0-	-131	-0-	5933	2	74	9	Y	67	177	1			83

JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	775	1	1337	2	N	102	189	1			146
							112	9									
04	2130	N	1893	-0-	-237	-0-	744	1	1063	2	N	78					224
							86	9									
05	2201	N	1715	-0-	-486	-0-	775	1	819	2	N	110					334
							121	9									
06	2130	N	1789	-0-	-341	-0-	675	1	1035	2	N	72	178	1			228
							79	9									
07	1953	N	1512	-0-	-441	-0-	775	1	664	2	N	66					294
							73	9									
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	775	1	1601	2	N	81	182	1			193
							89	9									

HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					103
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					103
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					103
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					103
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					103
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					103

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	30535	X	27040	-0-	-3495	-0-	26493	2	547	9	N	497	547	1			69
04	26910	X	25478	-0-	-1432	-0-	24984	2	494	9	N	449	365	1			153
05	27807	X	19658	-0-	-8149	-0-	102	1	19240	2	N	287	361	1			79
							316	9									
06	26910	X	25906	-0-	-1004	-0-	25389	2	517	9	N	470	364	1			185
07	27063	X	25422	-0-	-1641	-0-	24947	2	475	9	N	432	532	1			85
08	27032	X	19578	-0-	-7454	-0-	19234	2	344	9	N	313	351	1			47

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	36420	X	36420	-0-	-0-	-0-	4787	1	31247	2	N	351	375	1	82	8	102
							386	9									
04	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	4767	1	31098	2	N	370	214	1	38	8	220
							407	9									
05	36089	X	36089	-0-	-0-	-0-	4887	1	30913	2	N	263	253	1	36	8	194
							289	9									
06	35250	X	34029	-0-	-1221	-0-	4513	1	29039	2	N	434	394	1	40	8	194
							477	9									
07	37479	X	33144	-0-	-4335	-0-	4347	1	28464	2	N	303	259	1			238
							333	9									
08	37479	X	32925	-0-	-4554	-0-	4753	1	27878	2	N	267	220	1	40	8	245
							294	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-

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	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	753	1	7044	2	N	602	608	1	142	8	157
							662	9									
04	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	729	1	5925	2	N	549	426	1	68	8	212
							604	9									
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	775	1	6110	2	N	502	312	1	63	8	339
							552	9									
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	750	1	5427	2	N	452	435	1	65	8	291
							497	9									
07	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	775	1	7529	2	N	421	474	1			238
							463	9									
08	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	775	1	8046	2	N	414	281	1	58	8	313
							455	9									

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35557	X	30192	-0-	-5365	-0-	29411	2	781	9	N	710	727	1			223
04	34320	X	26496	-0-	-7824	-0-	25906	2	590	9	N	536	545	1			214
05	32333	X	27005	-0-	-5328	-0-	26304	2	701	9	N	637	533	1			318
06	30000	X	24255	-0-	-5745	-0-	23735	2	520	9	N	473	518	1			273
07	30194	X	26358	-0-	-3836	-0-	25805	2	553	9	N	503	539	1			237
08	30194	X	22668	-0-	-7526	-0-	22082	2	586	9	N	533	542	1			228

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101184	X	82299	-0-	-18885	-0-	81063	2	1236	9	N	1124	1278	1			270
04	93600	X	77515	-0-	-16085	-0-	76416	2	1099	9	N	999	912	1			357
05	92225	X	79105	-0-	-13120	-0-	77951	2	1154	9	N	1049	1071	1			335
06	85500	X	78130	-0-	-7370	-0-	77093	2	1037	9	N	943	874	1			404
07	84940	X	73389	-0-	-11551	-0-	72386	2	1003	9	N	912	909	1			407
08	82305	X	74734	-0-	-7571	-0-	73969	2	765	9	N	695	912	1			190

LITTLE-PYEATT 30-19 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 294710 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10887 - 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	38130	X	20528	-0-	-17602	-0-	20045	2	483	9	N	439	550	1			158
04	36900	X	19585	-0-	-17315	-0-	19172	2	413	9	N	375	362	1			171
05	38130	X	19229	-0-	-18901	-0-	18794	2	435	9	N	395	362	1			204
06	36900	X	17692	-0-	-19208	-0-	17317	2	375	9	N	341	356	1			189
*07	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17023	2	329	9	N	299	178	1			310
08	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					N	NO RPT					310

LITTLE 30-43 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 295072 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10887 - 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
09	0	W	102619	-0-	102619	903279	99683	2	2936	9	N	2669	2744	1			262
10	0	W	97353	-0-	97353	1000632	94613	2	2740	9	N	2491	2535	1			218
11	0	W	83870	-0-	83870	1084502	81457	2	2413	9	N	2194	2289	1			123
12	0	W	79971	-0-	79971	1164473	77393	2	2578	9	N	2344	2272	1			195
01	0	W	85878	-0-	85878	1250351	83554	2	2324	9	N	2113	2160	1			148
*02	1323482	X	73131	-0-	-1250351	-0-	71136	2	1995	9	N	1814	1732	1			230
03	103943	X	74865	-0-	-29078	-0-	72829	2	2036	9	N	1851	1819	1			262
04	100590	X	69054	-0-	-31536	-0-	67412	2	1642	9	N	1493	1613	1			142
05	103943	X	68675	-0-	-35268	-0-	66653	2	2022	9	N	1838	1770	1			210
06	100590	X	63680	-0-	-36910	-0-	62013	2	1667	9	N	1515	1550	1			175
07	103943	X	62828	-0-	-41115	-0-	61230	2	1598	9	N	1453	1371	1			257
08	103943	X	NO RPT	-0-	-103943	-0-					N	NO RPT					257

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
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	2836	N	1412	-0-	-1424	-0-	1398	3	14	9	Y	13					147
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1334	3	30	9	Y	27					174
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1286	3	30	9	Y	27					201
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1290	3	53	9	Y	48	193	1			56
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1329	3	31	9	Y	28					84
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1411	3	28	9	Y	25					109

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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 8/16/2023

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	N	3					155
04	390	N	165	-0-	-225	-0-	145	3	20	9	N	18					173
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	145	3	12	9	N	11					184
06	300	N	119	-0-	-181	-0-	112	3	7	9	N	6					190
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	N	5					195
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	3	6	9	N	5					200

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/08/22

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

03	2418	X	1915	-0-	-503	-0-	1893	3	22	9	N	20					133
04	2160	X	2015	-0-	-145	-0-	1997	3	18	9	N	16					149
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2258	3	57	9	N	52					201
06	1860	N	1317	-0-	-543	-0-	1317	3			N	-0-	123	1			78
07	2077	N	890	-0-	-1187	-0-	890	3			N	-0-					78
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					78

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					153
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	489	3	28	9	N	25					178
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	601	3	28	9	N	25					203
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	512	3	19	9	N	17					220
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	614	3	17	9	N	15					235
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	521	3	26	9	N	24	187	1			72

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					203
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					203
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 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-					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

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

03	4216	X	4176	-0-	-40	-0-	4114	3	62	9	N	56					163
04	3840	X	3789	-0-	-51	-0-	3741	3	48	9	N	44					207
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3869	3	26	9	N	24	188	1			43
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4473	3	57	9	N	52					95
07	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	3379	3	42	9	N	38					133
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	55					188

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

03	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	2335	3	52	9	N	47					249
04	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	2881	3	58	9	N	53					302
05	2976	X	2956	-0-	-20	-0-	2956	3			N	-0-	180	1			122
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					122
07	3038	X	2750	-0-	-288	-0-	2741	3	9	9	N	8					130
08	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	2536	3			N	-0-					130

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

03	3999	X	3629	-0-	-370	-0-	3607	3	22	9	Y	20					329
04	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3220	3	165	9	Y	150					479
05	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	3376	3	4	9	Y	4					483
06	DLQ G-10		3541	-0-	3541	3541	3430	3	111	9	Y	101	189	1			395
07	DLQ G-10		3307	-0-	3307	6848	3307	3			Y	-0-					395
08	DLQ G-10		3080	-0-	3080	9928	3033	3	47	9	Y	43					438

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

03	4216	X	3495	-0-	-721	-0-	3445	3	50	9	N	45					273
04	4080	X	3929	-0-	-151	-0-	3863	3	66	9	N	60	190	1			143
05	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3675	3	37	9	N	34					177
06	4320	X	3079	-0-	-1241	-0-	3062	3	17	9	N	15					192
07	4464	X	3457	-0-	-1007	-0-	3420	3	37	9	N	34					226
08	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	3718	3	32	9	N	29					255

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

03	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	3094	3			N	-0-					187
04	3150	X	2762	-0-	-388	-0-	2762	3			N	-0-					187
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2895	3	121	9	N	110	170	1			127
06	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	2942	3			N	-0-					127
07	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	2837	3			N	-0-					127
08	3100	X	2717	-0-	-383	-0-	2601	3	116	9	N	105					232

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

03	3317	X	2717	-0-	-600	-0-	2671	3	46	9	N	42					287
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					287
05	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	2881	3	28	9	N	25					312
06	2880	X	2566	-0-	-314	-0-	2533	3	33	9	N	30	189	1			153
07	3255	X	2439	-0-	-816	-0-	2395	3	44	9	N	40					193
08	3255	X	2114	-0-	-1141	-0-	2090	3	24	9	N	22					215

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	3	1	9	N	1					143
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1452	3	15	9	N	14					157
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1490	3	13	9	N	12					169
06	1710	N	1281	-0-	-429	-0-	1267	3	14	9	N	13					182
07	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	1142	3	18	9	N	16					198
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	3	9	9	N	8					206

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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1827	3	48	9	N	44					198
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2254	3	61	9	N	55					253
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2313	3	62	9	N	56	187	1			122
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2342	3	83	9	N	75					197
07	2387	N	2203	-0-	-184	-0-	2145	3	58	9	N	53					250
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2219	3	37	9	N	34					284

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	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12184	3	223	9	N	203	387	1			127
04	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11825	3	172	9	N	156					283
05	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	12739	3	147	9	N	134	189	1			228
06	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12358	3	135	9	N	123	187	1			164
*07	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12180	3	161	9	N	146					310
*08	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12425	3	124	9	N	113	189	1			234

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	4340	X	3996	-0-	-344	-0-	3829	3	167	9	N	152					395
04	4200	X	3663	-0-	-537	-0-	3544	3	119	9	N	108	191	1			312
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3792	3	28	9	N	25					337
06	3870	X	3554	-0-	-316	-0-	3485	3	69	9	N	63	182	1			218
07	3999	X	3797	-0-	-202	-0-	3674	3	123	9	N	112					330
08	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	3627	3	32	9	N	29					359

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	6107	X	5529	-0-	-578	-0-	5434	3	95	9	N	86					251
04	6990	X	4848	-0-	-2142	-0-	4759	3	89	9	N	81	190	1			142
05	7223	X	5367	-0-	-1856	-0-	5280	3	87	9	N	79					221
06	6150	X	4951	-0-	-1199	-0-	4881	3	70	9	N	64					285
07	5766	X	5480	-0-	-286	-0-	5400	3	80	9	N	73	188	1			170
08	5518	X	5499	-0-	-19	-0-	5414	3	85	9	N	77					247

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	3100	N	1475	-0-	-1625	2423	1475	3			N	-0-					297
04	3000	N	1349	-0-	-1651	772	1349	3			N	-0-					297
05	2260	N	1488	-0-	-772	-0-	1459	3	29	9	N	26					323
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1317	3	190	9	N	173	188	1			308
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1510	3	50	9	N	45					353
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1108	3	24	9	N	22					375

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	212	1	526	2	N	-0-					209
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	120	1	1011	2	N	-0-	27	1			182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					185
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					185
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	17	1	846	2	N	-0-					185
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	1001	2	N	-0-					185

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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	577	1	1434	2	N	-0-					48
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	100	1	845	2	N	-0-	31	1			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					17
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	16	1	805	2	N	-0-					17
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	52	1	910	2	N	-0-					17

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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	669	1	1662	2	N	35					37
							39	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	180	1	1512	2	N	16					53
							18	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					53
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	35	1	1729	2	N	-0-					53
*08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	86	1	1492	2	N	-0-					53

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

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

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					58
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					58
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					58
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					58
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					58
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					58

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
04	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					89
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					89
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					89
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					89
*07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					89
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					60

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	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	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-					-0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 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	2159	N	1295	-0-	-864	-0-	1293	2	2	9	N	2					170
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			N	-0-					170
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1346	2	11	9	N	10					180
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1169	2	85	9	N	77	190	1			67
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					67
08	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					67

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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-	219	1			6
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					6
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1267	2	4	9	N	4					10
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1259	2	42	9	N	38					48
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					48
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					22

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 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	3100	N	1624	-0-	-1476	3686	1624	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1622	-0-	-1378	2308	1622	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1681	-0-	-1419	889	1681	2			N	-0-					-0-
06	2606	N	1717	-0-	-889	-0-	1651	2	66	9	N	60					60
07	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	2			N	-0-					60
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					60

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B	DENY	-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-					-0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2236	2	74	9	N	67					132
04	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	2079	2			N	-0-					132
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2162	2	12	9	N	11					143
06	2250	N	2031	-0-	-219	-0-	2027	2	4	9	N	4					147
07	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2040	2			N	-0-					147
08	2170	N	1981	-0-	-189	-0-	1981	2			N	-0-					147

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

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-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	31	1	4155	2	N	43					176
							47	9									
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	30	1	4026	2	N	36					212
							40	9									
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	31	1	4088	2	N	24	193	1			43
							26	9									
06	3570	X	3405	-0-	-165	-0-	28	1	3331	2	N	42					85
							46	9									
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	31	1	3771	2	N	30					115
							33	9									
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	31	1	3972	2	N	22					137
							24	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	N	-0-					95
04	870	N	790	-0-	-80	-0-	30	1	754	2	N	5					100
							6	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	31	1	925	2	N	9					109
							10	9									
06	870	N	747	-0-	-123	-0-	23	1	706	2	N	16					125
							18	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	987	2	N	10					135
							11	9									
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	31	1	878	2	N	17					152
							19	9									

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	31	1	1979	2	N	8					65
							9	9									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1934	2	N	22					87
							24	9									
05	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	31	1	1889	2	N	11					98
							12	9									
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	29	1	1783	2	N	19					117
							21	9									
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	31	1	2304	2	N	26					143
							29	9									
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	31	1	2120	2	N	19					162
							21	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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	1450	-0-		-1650	2535		31 1 26 9	1393	2	N	24			72
04	3000	N	1449	-0-		-1551	984		30 1 14 9	1405	2	N	13			85
05	2330	N	1346	-0-		-984	-0-		31 1	1315	2	N	-0-			85
06	1410	N	1153	-0-		-257	-0-		27 1	1126	2	N	-0-			85
07	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-		31 1 39 9	1492	2	N	35			120
08	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-		31 1 13 9	1344	2	N	12			132

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. 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	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-		31 1 2 9	2028	2	N	2			132
04	1890	N	1862	-0-		-28	-0-		30 1 14 9	1818	2	N	13			145
05	1859	N	1859	-0-		-0-	-0-		31 1 11 9	1817	2	N	10			155
06	1980	N	1785	-0-		-195	-0-		30 1 24 9	1731	2	N	22			177
07	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-		31 1 12 9	1969	2	N	11			188
08	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-		31 1 11 9	1868	2	N	10			198

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. 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	956	N	956	-0-		-0-	-0-		31 1 6 9	919	2	N	5			70
04	864	N	864	-0-		-0-	-0-		30 1 10 9	824	2	N	9			79
05	879	N	879	-0-		-0-	-0-		31 1 8 9	840	2	N	7			86
06	930	N	736	-0-		-194	-0-		22 1 11 9	703	2	N	10			96
07	935	N	935	-0-		-0-	-0-		30 1 11 9	894	2	N	10			106
08	868	N	851	-0-		-17	-0-		28 1 7 9	816	2	N	6			112

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2423	N	2423	-0-		-0-	-0-		31 1 25 9	2367	2	N	23			75
04	2564	N	2564	-0-		-0-	-0-		30 1 42 9	2492	2	N	38			113
05	2664	N	2664	-0-		-0-	-0-		31 1 50 9	2583	2	N	45			158
06	2633	N	2633	-0-		-0-	-0-		30 1 39 9	2564	2	N	35			193
07	2733	N	2733	-0-		-0-	-0-		31 1 33 9	2669	2	N	30			223
08	2652	N	2652	-0-		-0-	-0-		31 1 32 9	2589	2	N	29	191 1		61

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	N	15			290
							17	9							
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	823	2	N	7			297
							8	9							
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	10			307
							11	9							
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	22	1	697	2	N	13			320
							14	9							
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	31	1	949	2	N	13			333
							14	9							
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	7			340
							8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	31	1	2564	2	N	26			54
							29	9							
04	2640	N	2547	-0-	-93	-0-	30	1	2489	2	N	25			79
							28	9							
05	2573	N	2516	-0-	-57	-0-	31	1	2462	2	N	21			100
							23	9							
06	2550	N	2338	-0-	-212	-0-	29	1	2290	2	N	17			117
							19	9							
07	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	31	1	2557	2	N	16			133
							18	9							
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	31	1	2500	2	N	14			147
							15	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. (I) GAS LIFT(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-			55
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	30	1	335	2	N	4			59
							4	9							
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	5			64
							6	9							
06	480	N	289	-0-	-191	-0-	22	1	266	2	N	1			65
							1	9							
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-			65
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	5			70
							6	9							

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 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-	31	1	414	2	N	-0-			76
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-			76
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-			76
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	30	1	327	2	N	-0-			76
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-			76
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	-0-			76

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	N	8					100
							9	9									
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	30	1	623	2	N	10					110
							11	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	753	2	N	6					116
							7	9									
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	23	1	508	2	N	12					128
							13	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	825	2	N	7					135
							8	9									
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	31	1	754	2	N	6					141
							7	9									

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	9					240
							10	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	N	4					244
							4	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	N	4					248
							4	9									
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	23	1	337	2	N	-0-					248
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	-0-					248
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	N	-0-					248

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

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	3100	N	2334	-0-	-766	8159	31	1	2271	2	N	29					52
							32	9									
04	3000	N	2323	-0-	-677	7482	30	1	2262	2	N	28					80
							31	9									
05	3100	N	2447	-0-	-653	6829	31	1	2377	2	N	35					115
							39	9									
06	3000	N	1931	-0-	-1069	5760	22	1	1884	2	N	23					138
							25	9									
07	3100	N	2778	-0-	-322	5438	31	1	2716	2	N	28					166
							31	9									
08	3100	N	2465	-0-	-635	4803	31	1	2404	2	N	27					193
							30	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

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	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	31	1	2640	2	N	27					212
							30	9									
04	2700	N	2643	-0-	-57	-0-	30	1	2580	2	N	30					242
							33	9									
05	2821	N	2794	-0-	-27	-0-	31	1	2701	2	N	56	175	1			123
							62	9									
06	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	28	1	2532	2	N	32					155
							35	9									
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	31	1	2768	2	N	30					185
							33	9									
08	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	31	1	2710	2	N	27					212
							30	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

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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	31	1 6 9	830	2	N	5					152
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	29	1 9 9	763	2	N	8					160
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	30	1 6 9	825	2	N	5					165
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	28	1 8 9	787	2	N	7					172
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	31	1 8 9	843	2	N	7					179
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	838	2	N	3					182

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

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	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	31	1 39 9	2146	2	N	35					172
04	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	30	1 46 9	2038	2	N	42					214
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	31	1 41 9	2222	2	N	37	176	1			75
06	2130	N	1974	-0-	-156	-0-	29	1 44 9	1901	2	N	40					115
07	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	31	1 44 9	2083	2	N	40					155
08	2294	N	2114	-0-	-180	-0-	31	1 37 9	2046	2	N	34					189

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	871	2	N	1					70
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	29	1 6 9	781	2	N	5					75
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31	1 8 9	817	2	N	7					82
06	870	N	667	-0-	-203	-0-	23	1 6 9	638	2	N	5					87
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	31	1 6 9	842	2	N	5					92
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	31	1 9 9	817	2	N	8					100

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

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	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	31	1 21 9	2332	2	N	19					140
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	30	1 20 9	2254	2	N	18					158
05	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	28	1 22 9	2205	2	N	20					178
06	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	28	1 17 9	2077	2	N	15					193
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	31	1 19 9	2604	2	N	17					210
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	31	1 15 9	2541	2	N	14					224

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	1					48
							1	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	N	3					51
							3	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	N	2					53
							2	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	14					67
							15	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	N	10					77
							11	9									
08	775	N	694	-0-	-81	-0-	30	1	661	2	N	3					80
							3	9									

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	22	1	3162	2	N	50					282
							55	9									
04	3660	X	2654	-0-	-1006	-0-	20	1	2634	2	N	-0-					282
05	3782	X	2934	-0-	-848	-0-	27	1	2905	2	N	2					284
							2	9									
06	3660	X	2204	-0-	-1456	-0-	19	1	2162	2	N	21	172	1			133
							23	9									
07	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	26	1	2812	2	N	98					231
							108	9									
08	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	29	1	2466	2	N	20	162	1			89
							22	9									

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	31	1	3481	2	N	2					298
							2	9									
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	30	1	3722	2	N	45					343
							50	9									
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	31	1	4011	2	N	60	187	1			216
							66	9									
06	3390	X	3328	-0-	-62	-0-	29	1	3227	2	N	65					281
							72	9									
07	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	31	1	3456	2	N	42					323
							46	9									
08	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	31	1	3405	2	N	13	174	1			162
							14	9									

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	31	1	4641	2	N	24					122
							26	9									
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	30	1	4895	2	N	18					140
							20	9									
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	31	1	6175	2	N	8					148
							9	9									
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	23	1	6889	2	N	7					155
							8	9									
07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	31	1	6108	2	N	5					160
							6	9									
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	31	1	5874	2	N	-0-					160

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	558	N	549	-0-	-9	-0-	31	1	517	2	N	1					55
							1	9									
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	30	1	505	2	N	2					57
							2	9									
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	31	1	536	2	N	2					59
							2	9									
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	22	1	404	2	N	3					62
							3	9									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	N	-0-					62
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	26	1	738	2	N	8					70
							9	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	4495	X	3734	-0-	-761	-0-	31	1	3664	2	N	35					160
							39	9									
04	3240	X	3027	-0-	-213	-0-	25	1	2974	2	N	25					185
							28	9									
05	4247	X	3839	-0-	-408	-0-	31	1	3785	2	N	21					206
							23	9									
06	4110	X	3497	-0-	-613	-0-	29	1	3444	2	N	22					228
							24	9									
07	4247	X	3433	-0-	-814	-0-	30	1	3384	2	N	17					245
							19	9									
08	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	31	1	3630	2	N	9	188	1			66
							10	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	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	30	1	3329	2	N	55					158
							61	9									
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	30	1	3291	2	N	72					230
							79	9									
05	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	31	1	3265	2	N	65	196	1			99
							72	9									
06	3480	X	3089	-0-	-391	-0-	30	1	2996	2	N	57					156
							63	9									
07	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	31	1	3318	2	N	70	192	1			34
							77	9									
08	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	30	1	3223	2	N	56					90
							62	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2562	-0-	-724	-0-	28	1	2490	2	N	40					203
							44	9									
04	3390	X	2981	-0-	-409	-0-	30	1	2912	2	N	35					238
							39	9									
05	3503	X	2907	-0-	-596	-0-	30	1	2853	2	N	22					260
							24	9									
06	3390	X	1821	-0-	-1569	-0-	23	1	1770	2	N	25					285
							28	9									
07	3069	X	1762	-0-	-1307	-0-	27	1	1729	2	N	5	175	1			115
							6	9									
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	31	1	3850	2	N	41					156
							45	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

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	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	30	1	1422	2	N	25					185
								28	9									
04	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-	30	1	1508	2	N	37					222
								41	9									
05	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	30	1	1531	2	N	41	188	1			75
								45	9									
06	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	29	1	1442	2	N	32					107
								35	9									
07	1643	N	1597	-0-		-46	-0-	31	1	1533	2	N	30					137
								33	9									
08	1612	N	1560	-0-		-52	-0-	31	1	1500	2	N	26					163
								29	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

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	9827	X	8727	-0-		-1100	-0-	31	1	8585	2	N	101	171	1			150
								111	9									
04	9000	X	8213	-0-		-787	-0-	30	1	8074	2	N	99					249
								109	9									
05	9052	X	8988	-0-		-64	-0-	31	1	8862	2	N	86	176	1			159
								95	9									
06	8855	X	8855	-0-		-0-	-0-	30	1	8695	2	N	118					277
								130	9									
07	9137	X	9137	-0-		-0-	-0-	31	1	8996	2	N	100	172	1			205
								110	9									
08	9399	X	9399	-0-		-0-	-0-	31	1	9261	2	N	97					302
								107	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

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	10664	X	9644	-0-		-1020	-0-	31	1	9510	2	N	94	195	1			203
								103	9									
04	10140	X	9443	-0-		-697	-0-	30	1	9322	2	N	83					286
								91	9									
05	10447	X	9249	-0-		-1198	-0-	28	1	9144	2	N	70	189	1			167
								77	9									
06	10110	X	5823	-0-		-4287	-0-	22	1	5742	2	N	54					221
								59	9									
07	10954	X	10954	-0-		-0-	-0-	28	1	10831	2	N	86					307
								95	9									
08	10544	X	10544	-0-		-0-	-0-	31	1	10441	2	N	65	189	1			183
								72	9									

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

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

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

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

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

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

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3100	N	1519	-0-	-1581	4008	1497	2	22	9	N	20					38
04	3000	N	1566	-0-	-1434	2574	1546	2	20	9	N	18					56
05	3100	N	1686	-0-	-1414	1160	1667	2	19	9	N	17					73
06	2538	N	1378	-0-	-1160	-0-	1358	2	20	9	N	18					91
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1706	2	19	9	N	17					108
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1797	2	13	9	N	12					120

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

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

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

03	403	N	233	-0-	-170	-0-	232	2	1	9	N	1					168
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	2			N	-0-					168
05	341	N	110	-0-	-231	-0-	108	2	2	9	N	2	133	1			37
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-					37
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

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

TC OIL AND GAS, LLC 840303
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

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-

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	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	-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 #: RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	768	3	3	9	N	3					199
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	737	3	7	9	N	6					205
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	749	3	12	9	N	11	171	1			45
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	697	3	211	9	N	192	182	1			55
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	785	3	1	9	N	1					56
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	780	3	10	9	N	9					65

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 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-					N	-0-					105
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ETHEREDGE A WELL #: 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

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

03	781	N	620	-0-	-161	-0-	612	3	8	9	N	7					109
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	N	10					119
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	601	3	11	9	N	10					129
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	524	3	11	9	N	10					139
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	3	9	9	N	8					147
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	3	9	9	N	8					155

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-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

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	414	3	24	9	N	22					175
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	382	3	22	9	N	20					195
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	386	3	20	9	N	18					213
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	393	3	11	9	N	10					223
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	360	3	17	9	N	15					238
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	384	3	9	9	N	8	189	1			57

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1402	3	13	9	N	12					61
04	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1263	3	11	9	N	10					71
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	3	9	9	N	8					79
06	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1250	3	9	9	N	8					87
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1409	3	11	9	N	10					97
08	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1316	3	3	9	N	3					100

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	3	11	9	N	10					181
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	3	8	9	N	7					188
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	814	3	17	9	N	15					203
06	840	N	647	-0-	-193	-0-	640	3	7	9	N	6					209
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	883	3	14	9	N	13					222
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	N	4	189	1			37

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					7
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					7
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					7
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					7
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					7
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2021														

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	3	6	9	N	5					41
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	664	3	2	9	N	2					43
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	N	3					46
06	690	N	590	-0-	-100	-0-	588	3	2	9	N	2					48
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	3	2	9	N	2					50
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					50

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	465	1	1660	3	N	18					135
							20	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	450	1	1518	3	N	19					154
							21	9									
05	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	465	1	1407	3	N	11					165
							12	9									
06	1830	N	1054	-0-	-776	-0-	450	1	594	3	N	9					174
							10	9									
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	465	1	2027	3	N	11					185
							12	9									
08	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	465	1	1199	3	N	11					196
							12	9									

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

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	-0-					7
06	0	N	-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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	566	3	2	9	N	2					53
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	3	6	9	N	5					58
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	531	3	7	9	N	6					64
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	490	3	9	9	N	8					72
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	3	4	9	N	4					76
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	555	3	9	9	N	8					84

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	3	4	9	N	4					170
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					170
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					170
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 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	3100	N	1785	-0-	-1315	3584	1768	3	17	9	N	15					148
04	3000	N	1724	-0-	-1276	2308	1713	3	11	9	N	10					158
05	3100	N	1666	-0-	-1434	874	1647	3	19	9	N	17					175
06	2444	N	1570	-0-	-874	-0-	1568	3	2	9	N	2	166	1			11
07	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1612	3	13	9	N	12					23
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1649	3	11	9	N	10					33

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	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	-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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2023 - WELL PLUGGED 08/07/23

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-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

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

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-					-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 WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

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

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2023 - WELL PLUGGED 7/26/2023

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B DENY		-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

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					14
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					14
05	651	N	225	-0-	-426	-0-	225	3			N	-0-					14
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	14	1			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					124
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					124
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					124
06	930	N	721	-0-	-209	-0-	718	3	3	9	N	3					127
07	930	N	742	-0-	-188	-0-	741	3	1	9	N	1					128
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	847	3	3	9	N	3					131

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					30
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					30
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					30
06	780	N	616	-0-	-164	-0-	616	3			N	-0-					30
07	775	N	605	-0-	-170	-0-	605	3			N	-0-					30
*08	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	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	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	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B	DENY	-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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2023 - WELL PLUGGED 8/18/2023

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

03	3100	N	1276	-0-	-1824	1739	1257	3	19	9	N	17					162
04	3000	N	1269	-0-	-1731	8	1257	3	12	9	N	11					173
05	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	1164	3	10	9	N	9					182
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1214	3	12	9	N	11					193
07	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	1063	3	10	9	N	9					202
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1298	3	9	9	N	8					210

ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

03	3100	N	2140	-0-	-960	6952	474	1	1664	3	N	2					65
							2	9									
04	3000	N	1896	-0-	-1104	5848	459	1	1433	3	N	4					69
							4	9									
05	3100	N	2264	-0-	-836	5012	474	1	1788	3	N	2					71
							2	9									
06	3000	N	2393	-0-	-607	4405	459	1	1931	3	N	3					74
							3	9									
07	3100	N	2209	-0-	-891	3514	474	1	1735	3	N	-0-					74
08	3100	N	2530	-0-	-570	2944	474	1	2046	3	N	9					83
							10	9									

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

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-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

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
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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

03	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					31
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					31
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	706	3	95	9	N	86					117
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	704	3	57	9	N	52					169
07	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			N	-0-					169
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					169

FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1370	3	12	9	N	11					208
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1370	3	10	9	N	9					217
05	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1256	3	9	9	N	8					225
06	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	1220	3	9	9	N	8					233
07	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1364	3	6	9	N	5					238
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1311	3	4	9	N	4					242

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13
04	570	N	-0-	-0-	-570	-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

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

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-

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B DENY		-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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LINDLEY, J. B. WELL #: RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1396	-0-	-30	-0-	1377	3	19	9	N	17					119
04	1410 N	1333	-0-	-77	-0-	1322	3	11	9	N	10					129
05	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1357	3	9	9	N	8					137
06	1350 N	1329	-0-	-21	-0-	1320	3	9	9	N	8					145
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	3	8	9	N	7					152
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1385	3	7	9	N	6					158

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	14B DENY	-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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3804	3	70	9	N	64	180	1			199
04	3870	X	3700	-0-	-170	-0-	3622	3	78	9	N	71					270
05	3999	X	3907	-0-	-92	-0-	3794	3	113	9	N	103	172	1			201
06	3870	X	3138	-0-	-732	-0-	3085	3	53	9	N	48					249
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4024	3	74	9	N	67					316
08	3906	X	3782	-0-	-124	-0-	3720	3	62	9	N	56	179	1			193

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B DENY		-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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	5208	X	4676	-0-	-532	-0-	4608	3	68	9	N	62					178
04	5040	X	4441	-0-	-599	-0-	4390	3	51	9	N	46					224
05	5208	X	4598	-0-	-610	-0-	4544	3	54	9	N	49					273
06	4950	X	4207	-0-	-743	-0-	4166	3	41	9	N	37	178	1			132
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5185	3	51	9	N	46					178
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4933	3	48	9	N	44					222

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3751	3	244	9	N	222	181	1			191
04	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	3576	3	111	9	N	101					292
05	3968	X	3720	-0-	-248	-0-	3601	3	119	9	N	108	179	1			221
06	3870	X	3327	-0-	-543	-0-	3242	3	85	9	N	77					298
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3914	3	120	9	N	109	179	1			228
08	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	3699	3	120	9	N	109	179	1			158

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B	DENY	-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	4092	X	3848	-0-	-244	-0-	3772	3	76	9	N	69					244
04	3810	X	3780	-0-	-30	-0-	3713	3	67	9	N	61					305
05	4154	X	3554	-0-	-600	-0-	3491	3	63	9	N	57	179	1			183
06	4020	X	2945	-0-	-1075	-0-	2909	3	36	9	N	33					216
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					216
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					216

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	3	19	9	N	17					289
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1405	3	70	9	N	64	188	1			165
05	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1413	3	90	9	N	82					247
06	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	1424	3	44	9	N	40					287
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1497	3	39	9	N	35	179	1			143
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1474	3	50	9	N	45					188

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					128

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	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2261	3	140	9	N	127					330
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2186	3	86	9	N	78	189	1			219
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2372	3	121	9	N	110					329
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2286	3	69	9	N	63	180	1			212
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2465	3	97	9	N	88					300
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2472	3	85	9	N	77	189	1			188

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	2709	3	73	9	N	66					262
04	2730	X	2670	-0-	-60	-0-	2617	3	53	9	N	48					310
05	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	2647	3	70	9	N	64	179	1			195
06	2760	X	2373	-0-	-387	-0-	2314	3	59	9	N	54					249
07	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	2530	3	58	9	N	53					302
08	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	2699	3	50	9	N	45	193	1			154

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	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	2962	3	61	9	N	55					311
04	3060	X	2875	-0-	-185	-0-	2838	3	37	9	N	34	198	1			147
05	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	2915	3	84	9	N	76					223
06	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	2659	3	47	9	N	43					266
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3061	3	52	9	N	47	195	1			118
08	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	2935	3	50	9	N	45					163

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	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5611	3	140	9	N	127					287
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5467	3	167	9	N	152					439
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5519	3	101	9	N	92	181	1			350
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4282	3	37	9	N	34					384
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5710	3	116	9	N	105	187	1			302
08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5090	3	107	9	N	97					399

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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1599	3	127	9	N	115					276
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1493	3	42	9	N	38					314
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1686	3	50	9	N	45	180	1			179
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1748	3	249	9	N	226	180	1			225
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1752	3	36	9	N	33					258
*08	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1686	3	34	9	N	31					289

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-

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	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1276	1	2589	3	N	69					291
							76	9									
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1235	1	2383	3	N	61	177	1			175
							67	9									
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	1276	1	2089	3	N	51					226
							56	9									
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	1235	1	1396	3	N	81	160	1			147
							89	9									
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	1276	1	2252	3	N	70					217
							77	9									
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	1276	1	1697	3	N	78					295
							86	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	310	1	7139	3	N	109					587
							120	9									
04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	300	1	6916	3	N	105	390	1			302
							116	9									
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	310	1	5980	3	N	106					408
							117	9									
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	300	1	4244	3	N	66					474
							73	9									
07	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	310	1	6713	3	N	88	198	1			364
							97	9									
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	310	1	6552	3	N	97					461
							107	9									

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	3381	1	2551	3	N	58	140	1			-0-
							64	9									
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	3271	1	2420	3	N	58					58
							64	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	3381	1	2617	3	N	46					104
							51	9									
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	3271	1	2451	3	N	437	532	1			9
							481	9									
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	3381	1	2333	3	N	35					44
							39	9									
*08	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	3381	1	2472	3	N	109	153	1			-0-
							120	9									

PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

03	24457	X	24457	-0-	-0-	-0-	2529	1	21623	3	N	277	48	1			385
							305	9									
04	22895	X	22895	-0-	-0-	-0-	2446	1	20199	3	N	227	390	1			222
							250	9									
05	23547	X	23547	-0-	-0-	-0-	2529	1	20741	3	N	252	66	1			408
							277	9									
06	21416	X	21416	-0-	-0-	-0-	2446	1	18299	3	N	610	995	1			23
							671	9									
07	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	2529	1	20478	3	N	250	43	1			230
							275	9									
*08	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	2529	1	19836	3	N	240	66	1			404
							264	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

03	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	9980	3	144	9	N	131	191	1			442
04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9544	3	119	9	N	108					550
05	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9624	3	119	9	N	108					658
06	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7913	3	79	9	N	72					730
07	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10464	3	123	9	N	112	389	1			453
*08	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9767	3	87	9	N	79	183	1			349

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

03	6262	X	6146	-0-	-116	-0-	6036	3	110	9	N	100	194	1			231
04	5970	X	5629	-0-	-341	-0-	5546	3	83	9	N	75					306
05	6169	X	5672	-0-	-497	-0-	5591	3	81	9	N	74					380
06	5970	X	4435	-0-	-1535	-0-	4382	3	53	9	N	48					428
07	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6670	3	80	9	N	73	191	1			310
08	6138	X	5294	-0-	-844	-0-	5242	3	52	9	N	47	183	1			174

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					32
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					32
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					32
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	3			N	-0-					32
07	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	3			N	-0-					32
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					32

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	62	N	72	-0-	10	-0-	72	2			N	-0-					156
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					156
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					156
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					156
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					156
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

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-

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

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 LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	63	1	34	2	N	-0-					14
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					14
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	1			N	-0-					14
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	1			N	-0-					14
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	1	2	2	N	-0-					14
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	63	1	64	2	N	-0-					14

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	769	1	3828	2	Y	96					197
							106	9									
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	738	1	3632	2	Y	108	174	1			131
							119	9									
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	775	1	3714	2	Y	70					201
							77	9									
06	4470	X	3971	-0-	-499	-0-	650	1	3242	2	Y	72	179	1			94
							79	9									
07	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	775	1	3509	2	Y	107	20	1			181
							118	9									
08	4619	X	3406	-0-	-1213	-0-	686	1	2644	2	Y	69	166	1			84
							76	9									

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

03	DLQ G-10		19959	-0-	19959	44430	19959	2			N	-0-					70
04	DLQ G-10		21301	-0-	21301	65731	21301	2			N	-0-					70
05	DLQ G-10		22486	-0-	22486	88217	22434	2	52	9	N	47					117
06	110247	X	22030	-0-	-88217	-0-	21914	2	116	9	N	105	190	1			32
07	21937	X	21937	-0-	-0-	-0-	21937	2			N	-0-					32
08	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	22563	2	72	9	N	65					97

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

03	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
04	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	9009	-0-	-260	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8819	-0-	-151	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	9047	-0-	-222	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8962	-0-	-307	-0-	8962	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

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 (MORROW, UPPER, EAST) //CONT.// 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	2499	N	2186	-0-	-313	-0-	84	1	2102	2	Y	-0-					-0-
*04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	78	1	1903	2	Y	-0-					-0-
*05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	97	1	2304	2	Y	-0-					-0-
*06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	91	1	2185	2	Y	-0-					-0-
*07	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	87	1	2210	2	Y	-0-					-0-
*08	2201	X	1770	-0-	-431	-0-	66	1	1704	2	Y	-0-					-0-

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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750		7660	-0-	-90	12004	52	1	6528	2	N	982	759	1			293
							1080	9									
04	7500		9654	-0-	2154	14158	60	1	8057	2	N	1397	1304	1			386
							1537	9									
05	7750		7829	-0-	79	14237	62	1	6591	2	N	1069	1328	1			127
							1176	9									
06	7500		4659	-0-	-2841	11396	40	1	4105	2	N	467	378	1			216
							514	9									
07	7750		4499	-0-	-3251	8145	60	1	3954	2	N	441	379	1			278
							485	9									
08	7750		1168	-0-	-6582	1563	18	1	997	2	N	139	189	1			228
							153	9									

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 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	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-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					32
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					32
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					32
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					32
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					32
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					32

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					27
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					27
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					27
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					27
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					27
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					27

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	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-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 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	3100	N	1149	-0-	-1951	8703	1149	2			Y	-0-					58
04	3000	N	1211	-0-	-1789	6914	1211	2			Y	-0-					58
05	DLQ G-10		1454	-0-	1454	8368	1454	2			Y	-0-					58
06	2900	N	1213	-0-	-1687	6681	1213	2			Y	-0-					58
07	3100	N	1288	-0-	-1812	4869	1288	2			Y	-0-					58
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	3412					Y	NO RPT					58

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 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	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	3952	2			N	-0-					236
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					236
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					236
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					236
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					236
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					236

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 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	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	1745	-0-	-1355	2964	1745	2			N	-0-				52
04	3000	N	1888	-0-	-1112	1852	1867	2	21	9	N	19				71
05	3100	N	1781	-0-	-1319	533	1781	2			N	-0-				71
06	2267	N	1734	-0-	-533	-0-	1734	2			N	-0-				71
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-				71
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				71

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				28
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	161	2	46	9	N	42				70
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				70
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				70
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				70
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				70

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

03	3100	N	3013	-0-	-87	5468	3013	2			N	-0-				145
04	3000	N	2862	-0-	-138	5330	2862	2			N	-0-				145
05	3100	N	2729	-0-	-371	4959	2729	2			N	-0-				145
06	3000	N	1982	-0-	-1018	3941	1982	2			N	-0-				145
07	3100	N	1982	-0-	-1118	2823	1982	2			N	-0-				145
08	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	157					N	NO RPT				145

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

03	3100	N	2561	-0-	-539	7621	2561	2			N	-0-				102
04	3000	N	1466	-0-	-1534	6087	1466	2			N	-0-				102
05	3100	N	1044	-0-	-2056	4031	1044	2			N	-0-				102
06	3000	N	636	-0-	-2364	1667	636	2			N	-0-				102
07	2303	N	636	-0-	-1667	-0-	636	2			N	-0-				102
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				102

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					80
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					80
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					80
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					80

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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	2867	N	1494	-0-	-1373	-0-	1494	1			N	-0-					68
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					68
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					68
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					68
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					68
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					68

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					72
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					72
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					72
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					72

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2888	N	1697	-0-	-1191	-0-	1485	2	212	9	N	193	193	1			100
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					100
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					100
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					100
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					100
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					100

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2140	-0-	-960	1182	2140	2			N	-0-					27
04	3000	N	2929	-0-	-71	1111	2929	2			N	-0-					27
05	3100	N	2469	-0-	-631	480	2469	2			N	-0-					27
06	2900	N	2420	-0-	-480	-0-	2420	2			N	-0-					27
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					27
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					27

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					73
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					73
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					73
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					73
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					73
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					73

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					39
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					39
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					39
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					39
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					39
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					39

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

03	3100	N	1129	-0-	-1971	1152	1119	2	10	9	N	9					29
04	2188	N	1036	-0-	-1152	-0-	1021	2	15	9	N	14					43
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	N	2					45
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					45
07	899	N	484	-0-	-415	-0-	484	2			N	-0-					45
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					45

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

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-

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

03	3100	N	1527	-0-	-1573	3470	1517	2	10	9	N	9					69
04	3000	N	1010	-0-	-1990	1480	1009	2	1	9	N	1					70
05	3100	N	1741	-0-	-1359	121	1735	2	6	9	N	5					75
06	1695	N	1574	-0-	-121	-0-	1570	2	4	9	N	4					79
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1673	2	4	9	N	4					83
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2	9	N	2					85

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

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-

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	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

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

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

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

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

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	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

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

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

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

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

CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					51
04	480	N	206	-0-	-274	-0-	206	2			N	-0-					51
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					51
06	480	N	280	-0-	-200	-0-	280	2			N	-0-					51
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					51
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					51

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

03	3100	N	2961	-0-	-139	11070	2946	2	15	9	N	14	190	1			7
04	3000	N	2703	-0-	-297	10773	2683	2	20	9	N	18					25
05	3100	N	2798	-0-	-302	10471	2776	2	22	9	N	20					45
06	3000	N	2931	-0-	-69	10402	2906	2	25	9	N	23					68
07	3100	N	2067	-0-	-1033	9369	2054	2	13	9	N	12					80
08	3100	N	3253	-0-	153	9522	3239	2	14	9	N	13					93

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5132	2	63	9	N	57					142
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4599	2	18	9	N	16	51	1			107
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4811	2	31	9	N	28					135
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4253	2	20	9	N	18					153
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3027	2	24	9	N	22					175
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4810	2	18	9	N	16	174	1			17

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					40
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					40
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					40
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					40
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					40
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					40

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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-	175	1			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

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55

REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					352
04	2070	X	1530	-0-	-540	-0-	1530	2			N	-0-					352
05	2139	X	1663	-0-	-476	-0-	1663	2			N	-0-					352
06	2070	X	1882	-0-	-188	-0-	1882	2			N	-0-					352
07	2139	X	721	-0-	-1418	-0-	721	2			N	-0-					352
08	2139	X	1591	-0-	-548	-0-	1591	2			N	-0-					352

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					183
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					183
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					183
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					183
07	961	N	721	-0-	-240	-0-	721	2			N	-0-					183
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					183

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					44
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					44
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					44
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					44
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					44
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					44

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	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-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1226	3	12	9	N	11					155
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					155
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1891	3	28	9	N	25					180
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1280	3	19	9	N	17					197
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1273	3	8	9	N	7					204
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					68
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					68
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					68
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					68
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					68
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					68

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

03	14B2 EXT	-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-					13

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PEYTON RANCH 183 WELL #: 2 RRCID -> 293136 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10080 - 10090

03	1953	X	1187	-0-	-766	-0-	1161	2	26	9	N	24	173	1			73
04	1530	X	1127	-0-	-403	-0-	1114	2	13	9	N	12					85
05	1302	X	1150	-0-	-152	-0-	1122	2	28	9	N	25					110
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1053	2	19	9	N	17					127
07	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1043	2	20	9	N	18					145
08	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1027	2	19	9	N	17					162

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

03	9770	4112	-0-	-5658	-0-	3600	2	512	9	N	465	556	1			222
04	2940	3917	-0-	977	977	3430	2	487	9	N	443	355	1			310
05	5289	3675	-0-	-1614	-0-	3301	2	374	9	N	340	362	1			288
06	3498	3219	-0-	-279	-0-	2833	2	386	9	N	351	363	1			276
07	4044	3541	-0-	-503	-0-	3094	2	447	9	N	406	348	1			334
*08	3154	3096	-0-	-58	-0-	2699	2	397	9	N	361	359	1			336

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

03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					192
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					192
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					192
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					192
07	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-					192
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					192

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	3100	N	1607	-0-	-1493	2374	1607	3			N	-0-					266
04	3000	N	1725	-0-	-1275	1099	1725	3			N	-0-					266
05	2750	N	1651	-0-	-1099	-0-	1651	3			N	-0-					266
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					266
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					266
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-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

03	14B2 EXT		-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-

RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

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

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	3514	R	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					20
04	3377	R	3377	-0-	-0-	-0-	3375	2	2	9	N	2					22
05	3342	R	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					22
06	3144	R	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					22
07	3144	R	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					22
08	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					22

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	310	#	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					102
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					102
05	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					102
06	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					102
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					102
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					102

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
GYPSYGLENN OIL COMPANY, LLC 100197
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.	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-

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

03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					206
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					206
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					206
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					206
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					206
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					206

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-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-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					26
04	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					26
05	3844 X	2056	-0-	-1788	-0-	2056	2			N	-0-					26
06	3720 X	2888	-0-	-832	-0-	2888	2			N	-0-					26
07	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					26
08	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					26

WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

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-

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

03	1940 R	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
04	1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
05	1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	2404 R	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	288 #	NO RPT	-0-	-288	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1508	-0-	1508	5249	1508	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1223	-0-	1223	6472	1223	2			Y	-0-					-0-
05	7126 R	654	-0-	-6472	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
07	1426 #	791	-0-	-635	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
08	1426 #	1260	-0-	-166	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

03	DLQ G-10	1246	-0-	1246	7657	1246	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1187	-0-	1187	8844	1187	2			Y	-0-					-0-
05	9766 R	922	-0-	-8844	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
06	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
07	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
08	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

03	DLQ G-10	970	-0-	970	4793	970	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	829	-0-	829	5622	829	2			Y	-0-					-0-
05	6110 R	488	-0-	-5622	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	961 #	802	-0-	-159	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
08	961 #	761	-0-	-200	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

03	3658 R	3658	-0-	-0-	-0-	3644	2	14	9	N	13					124
04	3112 R	3112	-0-	-0-	-0-	3103	2	9	9	N	8					132
05	2945 #	1355	-0-	-1590	-0-	1353	2	2	9	N	2					134
06	2940 #	2622	-0-	-318	-0-	2616	2	6	9	N	5					139
07	3458 R	3458	-0-	-0-	-0-	3455	2	3	9	N	3					142
08	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	3437	2	2	9	N	2					144

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

03	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	360 #	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	372 #	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	360 #	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 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-

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

03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-				-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	1	N	-0-				-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	1	N	-0-				-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	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	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	-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	2923 R	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3		N	-0-				222
04	2734 R	2734	-0-	-0-	-0-	2689	3	45 9	N	41	190	1		73
05	2821 #	2814	-0-	-7	-0-	2814	3		N	-0-				73
06	2734 R	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3		N	-0-				73
07	2821 #	2771	-0-	-50	-0-	2771	3		N	-0-				73
08	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT				73

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

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	3100 N	1897	-0-	-1203	5050	1896	3	1	9	N	1					22
04	3000 N	1749	-0-	-1251	3799	1747	3	2	9	N	2					24
05	3100 N	1789	-0-	-1311	2488	1786	3	3	9	N	3					27
06	3000 N	1369	-0-	-1631	857	1369	3			N	-0-					27
07	2765 N	1908	-0-	-857	-0-	1908	3			N	-0-					27
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1871	3	8	9	N	7					34

BE ANADARKO II, LLC 100676
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

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	14B DENY	-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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

03	3100 N	1230	-0-	-1870	4286	1205	2	25	9	N	23					153
04	3000 N	283	-0-	-2717	1569	281	2	2	9	N	2					155
05	1782 N	213	-0-	-1569	-0-	210	2	3	9	N	3					158
06	1200 N	259	-0-	-941	-0-	251	2	8	9	N	7					165
07	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					165
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					165

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10030 - 10046

03	3100 N	1291	-0-	-1809	4297	1285	2	6	9	N	5					64
04	3000 N	1473	-0-	-1527	2770	1433	2	40	9	N	36					100
05	3100 N	1384	-0-	-1716	1054	1384	2			N	-0-					100
06	3000 N	2026	-0-	-974	80	2026	2			N	-0-					100
07	2172 N	2092	-0-	-80	-0-	2089	2	3	9	N	3					103
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1870	2	13	9	N	12					115

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					32
04	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	3			N	-0-					32
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					32
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-					32
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					32
08	837	N	567	-0-	-270	-0-	567	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-					33
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-					33
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2837	-0-	-15	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2746	-0-	-106	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	2460	3			N	-0-					-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

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

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4563 - 4569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52043	R	33573	-0-	-18470 B	-0-	33394	3	179	9	N	163	319	1			70
04	29653	R	29653	-0-	-0- B	-0-	29520	3	133	9	N	121	123	1			68
05	29381	R	29381	-0-	-0- B	-0-	29254	3	127	9	N	115					183
06	26792	R	26792	-0-	-0- B	-0-	26690	3	102	9	N	93	165	1			111
07	26190	R	26190	-0-	-0- B	-0-	26093	3	97	9	N	88	129	1			70
*08	24529	R	24529	-0-	-0- B	-0-	24441	3	88	9	N	80					150

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					306
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09760 11/02/2021

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 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	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-

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	3656	-0-	-560	-0-	3645	2	11	9	N	10					154
04	4080	X	3086	-0-	-994	-0-	3079	2	7	9	N	6					160
05	4216	X	2574	-0-	-1642	-0-	2566	2	8	9	N	7					167
06	4080	X	2466	-0-	-1614	-0-	2455	2	11	9	N	10					177
07	3937	X	3079	-0-	-858	-0-	3068	2	11	9	N	10					187
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					187

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	3100	N	857	-0-	-2243	278	814	3	43	9	N	39					87
04	1011	N	733	-0-	-278	-0-	733	3			N	-0-					87
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					87
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					87

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					60
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					60
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					60
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					60
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					60
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					53
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					53
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					53
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					53
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					53
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					53

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					95
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					95
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					95
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					95
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					132
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					132
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					132
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					132
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					132
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					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

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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	31	1	1696	2	N	4					180
							4	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	30	1	1643	2	N	-0-					180
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	31	1	1675	2	N	1					181
							1	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	30	1	1599	2	N	-0-					181
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1699	2	N	-0-					181
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	31	1	1658	2	N	-0-					181

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	3100	N	2153	-0-	-947	5226	2087	2	66	9	N	60					240
04	3000	N	1922	-0-	-1078	4148	1877	2	45	9	N	41	187	1			94
05	3100	N	1871	-0-	-1229	2919	1824	2	47	9	N	43					137
06	3000	N	1919	-0-	-1081	1838	1855	2	64	9	N	58					195
07	3100	N	2028	-0-	-1072	766	1973	2	55	9	N	50	179	1			66
08	2694	N	1928	-0-	-766	-0-	1883	2	45	9	N	41					107

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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					50
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					50
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					50
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	11	9	N	10					60
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					60
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					60

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	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

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	3100	N	2760	-0-	-340	9539	2758	2	2	9	N	2					114
04	3000	N	2522	-0-	-478	9061	2521	2	1	9	N	1					115
05	3100	N	2827	-0-	-273	8788	2812	2	15	9	N	14	94	1			35
06	3000	N	3000	-0-	-0-	8788	3000	2			N	-0-					35
07	3100	N	2725	-0-	-375	8413	2723	2	2	9	N	2					37
08	3100	N	3030	-0-	-70	8343	3029	2	1	9	N	1					38

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	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

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					55
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					55
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					55
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					55
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					55
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					55

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

03	14B2 EXT		-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-

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	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-					12

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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

03	2038	N	1537	-0-	-501	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					60
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					60
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					60
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					60
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					60
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					60

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) //CONT.// 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-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

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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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	3100	N	1746	-0-	-1354	4249	1536	2	210	9	N	191	172	1			246
04	3000	N	1633	-0-	-1367	2882	1495	2	138	9	N	125	211	1			160
05	3100	N	1650	-0-	-1450	1432	1527	2	123	9	N	112					272
06	3000	N	1575	-0-	-1425	7	1464	2	111	9	N	101	173	1			200
07	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1506	2	127	9	N	115	183	1			132
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1528	2	121	9	N	110					242

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

03	909	N	629	-0-	-280	-0-	588	2	41	9	N	37					145
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	593	2	48	9	N	44	131	1			58
05	713	N	538	-0-	-175	-0-	498	2	40	9	N	36					94
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	617	2	53	9	N	48					142
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	648	2	47	9	N	43					185
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	670	2	59	9	N	54	174	1			65

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

03	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	17377	2	4345	3	N	-0-					-0-
04	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	17377	2	4345	3	N	-0-					-0-
05	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	17235	2	4308	3	N	-0-					-0-
06	20699	X	20699	-0-	-0-	-0-	18837	2	1862	3	N	-0-					-0-
07	21588	X	21588	-0-	-0-	-0-	19650	2	1938	3	N	-0-					-0-
08	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	19359	2	1917	3	N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

03	7223	X	6841	-0-	-382	-0-	5472	2	1369	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	6841	-0-	-149	-0-	5472	2	1369	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	7205	-0-	-18	-0-	5762	2	1443	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6906	-0-	-84	-0-	6285	2	621	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6820	-0-	-403	-0-	6207	2	613	3	N	-0-					-0-
08	7192	X	7081	-0-	-111	-0-	6443	2	638	3	N	-0-					-0-

HOWE RANCH (HUNTON) //CONT.// 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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		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	-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		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	-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 #: 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	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	2	1	3095	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2751	-0-	-219	-0-	2	1	2749	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3112	-0-	-50	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2927	-0-	-73	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	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	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	1	1	1518	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
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-

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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	14B2	EXT	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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	31	1	15	2	N	-0-					187
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	2	N	-0-					187
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-					187
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	N	-0-					187
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	2	N	-0-					187
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	31	1	28	2	N	-0-					187

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	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2849	2	23	9	N	21					247
04	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2971	2	11	9	N	10					257
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3072	2	11	9	N	10					267
06	3000	N	3043	-0-	43	43	3043	2			N	-0-					267
07	3100	N	3505	-0-	405	448	3505	2			N	-0-					267
08	3100	N	3020	-0-	-80	368	3020	2			N	-0-					267

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC 040209
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			28
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			28
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			28
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			28
*07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-			28
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			28

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

03	3100 N	1728	-0-	-1372	2722	1728	3		N	-0-			112
04	3000 N	1643	-0-	-1357	1365	1643	3		N	-0-			112
05	3038 N	1673	-0-	-1365	-0-	1673	3		N	-0-			112
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			112
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-			112
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

03	3100 N	793	-0-	-2307	965	793	3		N	-0-			99
04	2247 N	1282	-0-	-965	-0-	1282	3		N	-0-			99
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			99
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			99
07	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3		N	-0-			99
08	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3		N	-0-			99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-			78
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3		N	-0-			78
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			78
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3		N	-0-			78
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			78
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-			78

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	2952	-0-	-108	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 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	1271	X	778	-0-	-493	-0-	15 14	1 9	749	2	N	13					153
04	1440	X	962	-0-	-478	-0-	15 118	1 9	829	2	N	107					260
05	1488	X	466	-0-	-1022	-0-	15	1	451	2	N	-0-	188	1			72
06	750	N	554	-0-	-196	-0-	15 18	1 9	521	2	N	16					88
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	15	1	2465	2	N	-0-					88
08	3100	N	5393	-0-	2293	2293	15 13	1 9	5365	2	N	12					100

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					289
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					289
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					289
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					289
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					289
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					289

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	21	-0-	21	279	21	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	16	-0-	16	295	16	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	295					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	295					N	-0-					-0-
07	295	X	-0-	-0-	-295	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1608	-0-	-1262	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2511	-0-	-589	4912	2511	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1981	-0-	-1019	3893	1981	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2158	-0-	-942	2951	2158	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2195	-0-	-805	2146	2195	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2122	-0-	-978	1168	2122	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2220	-0-	-880	288	2220	2			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3417 - 4667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

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	-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	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	185	1	4056	3	N	8					9
						9	9									
04	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	828	1	2898	3	N	-0-					9
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	6					15
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	180	1	3719	2	N	-0-					15
07	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	186	1	4252	2	N	7					22
						8	9									
08	4185 X	3505	-0-	-680	-0-	186	1	3319	2	N	-0-					22

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027

03	2940 N	1346	-0-	-1594	-0-	1344	2	2	9	N	2					99
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					99
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					99
06	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2			N	-0-					99
07	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					99
08	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-					99

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B DENY	158	-0-	158	158	158	2			N	-0-					108
05	14B DENY	104	-0-	104	262	104	2			N	-0-					108
06	14B DENY	196	-0-	196	458	196	2			N	-0-					108
07	14B DENY	75	-0-	75	533	75	2			N	-0-					108
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	533					N	NO RPT					108

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2534	N	923	-0-	-1611	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					-0-

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-						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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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	900	N	-0-	-0-	-900	-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	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	N	1					18
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					18
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					18
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1845	2	4	9	N	4					22
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					22
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					22

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					113
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					113
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					113
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					113
07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					113
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					113

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

03	1858	N	1376	-0-	-482	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2276	N	820	-0-	-1456	-0-	820	2			N	-0-					37
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					37
05	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-					37
06	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					37
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					37
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					37

IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					21
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			Y	-0-					21
05	682	N	378	-0-	-304	-0-	378	2			Y	-0-					21
06	1170	N	754	-0-	-416	-0-	754	2			Y	-0-					21
07	1891	X	9	-0-	-1882	-0-	9	2			Y	-0-					21
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					21

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF. 15047 - 16350

03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2802	2	11	9	N	10					67
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2474	2	1	9	N	1					68
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					68
06	3000	N	3196	-0-	196	196	3192	2	4	9	N	4					72
07	3100	N	3391	-0-	291	487	3382	2	9	9	N	8					80
08	3100	N	3369	-0-	269	756	3363	2	6	9	N	5					85

MITO RESOURCES TX LLC 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 15070 - 15518

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-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	3100	N	2016	-0-	-1084	5778	2016	2			N	-0-					55
04	3000	N	1920	-0-	-1080	4698	1907	2	13	9	N	12					67
05	3100	N	1991	-0-	-1109	3589	1991	2			N	-0-					67
06	3000	N	1895	-0-	-1105	2484	1894	2	1	9	N	1					68
07	3100	N	2017	-0-	-1083	1401	2017	2			N	-0-					68
08	3100	N	1886	-0-	-1214	187	1886	2			N	-0-					68

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					34
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3029	2	9	9	N	8					42
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3139	2	14	9	N	13					55
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2817	2	26	9	N	24					79
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3056	2	19	9	N	17					96
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2814	2	21	9	N	19					115

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	2192	N	830	-0-	-1362	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3100	N	8161	-0-	5061	5061	8109	2	52	9	N	47					65
04	3000	N	10649	-0-	7649	12710	10616	2	33	9	N	30					95
05	3100	N	226	-0-	-2874	9836	220	2	6	9	N	5	65	1			35
06	9979	X	143	-0-	-9836	-0-	143	2			N	-0-					35
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	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

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

03	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6551	2	112	9	Y	102	187	1			149
04	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	2	1	6408	2	Y	114	188	1			75
							125	9									
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6892	2	94	9	Y	85					160
06	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6289	2	96	9	Y	87	185	1			62
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6867	2	92	9	Y	84					146
08	6572	X	6277	-0-	-295	-0-	6186	2	91	9	Y	83					229

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			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	3255	#	3127	-0-	-128	-0-	3127	3			N	-0-					22
04	3090	#	2528	-0-	-562	-0-	2528	3			N	-0-					22
05	3193	#	2632	-0-	-561	-0-	2632	3			N	-0-					22
06	3060	#	2253	-0-	-807	-0-	2253	3			N	-0-					22
07	3131	#	2481	-0-	-650	-0-	2481	3			N	-0-					22
08	3131	#	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					22

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					84
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					84
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					84
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					84
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					84
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					84

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

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

	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	3100	N	1679	-0-	-1421	3740	1679	2			N	-0-					127
04	3000	N	1611	-0-	-1389	2351	1609	2	2	9	N	2					129
05	3100	N	1638	-0-	-1462	889	1638	2			N	-0-					129
06	2493	N	1604	-0-	-889	-0-	1604	2			N	-0-					129
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					129
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			N	-0-					129

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

	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	3224		1762	-0-	-1462	648	1725	3	37	9	N	34	160	1			143
04	2610	R	1962	-0-	-648	-0-	1911	3	51	9	N	46					189
05	1997	R	1997	-0-	-0-	-0-	1949	3	48	9	N	44					233
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1929	3	15	9	N	14					247
07	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1928	3	12	9	N	11					258
08	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1911	3	30	9	N	27	157	1			128

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

	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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	3	3	9	N	3					40
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	N	1					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					44
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					45
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	N	2					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

	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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1875	-0-	-1225	2659	1875	3			N	-0-					27
04	3000	N	1787	-0-	-1213	1446	1787	3			N	-0-	12	1			15
05	1446	N	-0-	-0-	-1446	-0-					N	-0-					15
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					15
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					15
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1526	-0-	-1574	347	1526	2			N	-0-					17
04	1813	N	1466	-0-	-347	-0-	1466	2			N	-0-					17
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					17
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			N	-0-					17
07	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2			N	-0-					17
08	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1253	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914		850	-0-	-2064	3234	850	2			N	-0-					137
04	2820		824	-0-	-1996	1238	824	2			N	-0-					137
05	2104	N	866	-0-	-1238	-0-	866	2			N	-0-					137
06	3000	N	5085	-0-	2085	2085	5085	2			N	-0-					137
07	3100	N	4943	-0-	1843	3928	4943	2			N	-0-					137
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	3060					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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	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	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	992	N	18	-0-	-974	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1562	-0-	-568	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5031	-0-	1931	1931	5031	2			N	-0-					-0-
08	2729	N	798	-0-	-1931	-0-	798	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	2269	N	1749	-0-	-520	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	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	4371	X	4225	-0-	-146	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3994	-0-	-236	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3751	-0-	-620	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2605	-0-	-1595	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4098	-0-	-242	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2954	-0-	-1262	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

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	3100	N	862	-0-	-2238	460	862	2			Y	-0-					22
04	1272	N	812	-0-	-460	-0-	812	2			Y	-0-					22
05	930	N	490	-0-	-440	-0-	490	2			Y	-0-					22
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					22
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					22
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					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	1736	X	1081	-0-	-655	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	953	-0-	-787	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	557	-0-	-1241	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	1891	X	1215	-0-	-676	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1136	-0-	-1054	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	680	-0-	-1583	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1503	-0-	-687	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

03	1215	N	753	-0-	-462	-0-	753	2			N	-0-					13
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					13
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					13
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					13
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					13
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

03	3782	X	3085	-0-	-697	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2425	-0-	-335	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	18	-0-	-2648	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1281	-0-	-1719	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

03	4433	X	4173	-0-	-260	-0-	4173	2			N	-0-					22
04	4290	X	3802	-0-	-488	-0-	3802	2			N	-0-					22
05	4433	X	4101	-0-	-332	-0-	4101	2			N	-0-					22
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					22
07	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3925	2			N	-0-					22
08	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	3857	2			N	-0-					22

BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

03	594	N	358	-0-	-236	-0-	358	2			N	-0-					12
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					12
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					12
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					12
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					12
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					12

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					69
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					69
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					69
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					69

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

03	1292	R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					264
04	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					264
05	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1263	3	1	9	N	1					265
06	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					265
07	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					265
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					265

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

03	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					107
04	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					107
05	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					107
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	1					108
07	682	#	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					108
08	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					108

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

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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951 X	9944	-0-	-7	-0-	9944	2			N	-0-					73
04	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			N	-0-					73
05	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					73
06	9780 X	9188	-0-	-592	-0-	9188	2			N	-0-					73
07	10354 X	9915	-0-	-439	-0-	9915	2			N	-0-					73
08	10881 X	9373	-0-	-1508	-0-	9373	2			N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER) //CONT.// 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1638	-0-	-1462	3885	1638	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1585	-0-	-1415	2470	1585	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1484	-0-	-1616	854	1484	2			N	-0-					-0-
06	2320	N	1466	-0-	-854	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	S	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					37
04	48	S	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					37
05	58	S	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					37
06	53	S	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					37
07	64	S	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					37
*08	55	S	55	-0-	-0-	-0-	55	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 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	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 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	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-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1073	N	602	-0-	-471	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	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	2379	N	791	-0-	-1588	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	874	-0-	-266	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	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	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					83
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					83
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					83
06	2700	N	2650	-0-	-50	-0-	2649	3	1	9	N	1					84
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					84
08	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					84

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
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
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	4526	X	3940	-0-	-586	-0-	3843	3	97	9	N	88					505
04	4380	X	3518	-0-	-862	-0-	3498	3	20	9	N	18	168	1			355
05	4216	X	3153	-0-	-1063	-0-	3084	3	69	9	N	63					418
06	4050	X	2788	-0-	-1262	-0-	2731	3	57	9	N	52					470
07	4185	X	3190	-0-	-995	-0-	3121	3	69	9	N	63					533
08	3937	X	3181	-0-	-756	-0-	3122	3	59	9	N	54	182	1			405

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	1829	N	1352	-0-	-477	-0-	16 13	1 9	1323	2	N	12					197
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	28 73	1 9	1766	2	N	66	183	1			80
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	30 57	1 9	1929	2	N	52					132
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	29 78	1 9	1856	2	N	71					203
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	30 53	1 9	1892	2	N	48	176	1			75
08	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	31 64	1 9	1769	2	N	58					133

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	12	N	-0-	-0-	-12	-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	17					183
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	179	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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	2634	N	683	-0-	-1951	-0-	652	2	31	9	N	28					152
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1429	2	46	9	N	42					194
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1398	2	35	9	N	32					226
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1515	2	42	9	N	38					264
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	734	2	39	9	N	35	185	1			114
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1110	2	36	9	N	33					147

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

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

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

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

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

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

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

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

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

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

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

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

03	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2584	2	92	9	N	84	154	1			59
04	2310 X	2298	-0-	-12	-0-	2233	2	65	9	N	59					118
05	2387 X	2116	-0-	-271	-0-	2063	2	53	9	N	48					166
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2315	2	80	9	N	73	172	1			67
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2432	2	70	9	N	64					131
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2557	2	92	9	N	84	171	1			44

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1700	N	834	-0-	-866	-0-	799	2	35	9	N	32					158
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	832	2	66	9	N	60					218
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	963	2	57	9	N	52	160	1			110
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	886	2	37	9	N	34					144
07	930	N	745	-0-	-185	-0-	714	2	31	9	N	28					172
08	1023	N	563	-0-	-460	-0-	557	2	6	9	N	5					177

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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	429	2	151	9	N	137	182	1			108
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	846	2	174	9	N	158					266
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	638	2	130	9	N	118	179	1			205
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					205
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	758	2	182	9	N	165	360	1			10
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	754	2	145	9	N	132					142

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 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		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-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 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	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4756	2	120	9	N	109					340
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4175	2	119	9	N	108					448
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3817	2	106	9	N	96	325	1			219
06	1800	X	265	-0-	-1535	-0-	252	2	13	9	N	12					231
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					231
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5264	2	179	9	N	163					394

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	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-

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-	-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

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	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3548	2	51	9	N	46					408
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3163	2	37	9	N	34					442
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3101	2	42	9	N	38	370	1			110
06	2250	X	1560	-0-	-690	-0-	1560	2			N	-0-					110
07	2325	X	1244	-0-	-1081	-0-	1244	2			N	-0-					110
08	2325	X	1174	-0-	-1151	-0-	1160	2	14	9	N	13					123

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	N	3					350
04	3000	N	3884	-0-	884	884	3863	2	21	9	N	19					369
05	1990	N	1106	-0-	-884	-0-	1105	2	1	9	N	1	189	1			181
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					181
07	2883	X	1758	-0-	-1125	-0-	1758	2			N	-0-					181
08	2883	X	902	-0-	-1981	-0-	882	2	20	9	N	18					199

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	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2085	2	210	9	N	191	186	1			502
04	2940	X	2185	-0-	-755	-0-	2007	2	178	9	N	162	189	1			475
05	3038	X	2086	-0-	-952	-0-	1906	2	180	9	N	164	189	1			450
06	2940	X	2047	-0-	-893	-0-	1897	2	150	9	N	136					586
07	2294	X	2080	-0-	-214	-0-	1872	2	208	9	N	189	177	1			598
08	2294	X	1952	-0-	-342	-0-	1827	2	125	9	N	114	187	1			525

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1302	2	26	9	N	24					320
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1473	2	33	9	N	30					350
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	729	2	118	9	N	107					457
06	1290	N	303	-0-	-987	-0-	249	2	54	9	N	49					506
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1550	2	32	9	N	29					535
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1603	2	31	9	N	28					563

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

03	1955	N	17	-0-	-1938	-0-	16	2	1	9	N	1					410
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2339	2	149	9	N	135	188	1			357
05	3100	N	3110	-0-	10	10	3020	2	90	9	N	82					439
06	2979	N	2969	-0-	-10	-0-	2813	2	156	9	N	142	190	1			391
07	3100	N	3752	-0-	652	652	3548	2	204	9	N	185	189	1			387
08	3100	N	3863	-0-	763	1415	3768	2	95	9	N	86					473

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8918	2	41	9	N	37					332
04	8310	X	6817	-0-	-1493	-0-	6799	2	18	9	N	16	190	1			158
05	8587	X	5732	-0-	-2855	-0-	5690	2	42	9	N	38					196
06	8310	X	1800	-0-	-6510	-0-	1800	2			N	-0-					196
07	8587	X	4982	-0-	-3605	-0-	4982	2			N	-0-					196
08	8587	X	8337	-0-	-250	-0-	8337	2			N	-0-					196

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B DENY		-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		-0-	-0-	-0-	-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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					46
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					46
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					46
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			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

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 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	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-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B	DENY	-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

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					29
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					29
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					29
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	3			N	-0-					29
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					29
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	1457	#	1323	-0-	-134	-0-	1251	2	72	9	N	65	184	1			198
04	1440	#	1304	-0-	-136	-0-	1248	2	56	9	N	51					249
05	1488	#	1474	-0-	-14	-0-	1410	2	64	9	N	58					307
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					307
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1352	2	111	9	N	101					408
08	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	1032	2	21	9	N	19					427

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

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-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

03	124	N	97	-0-	-27	-0-	48	1	49	2	N	-0-					52
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	38	1	65	2	N	-0-					52
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	60	1	78	2	N	-0-					52
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	54	1	65	2	N	-0-					52
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	20	1	22	2	N	-0-					52
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	10	1	3	2	N	-0-					52

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					64
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	1939	1	2216	3	N	-0-	2	1			62
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					62
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					62
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					62

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-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	2589	2	51	9	N	46					135
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3197	2	2	9	N	2					137
05	2790	X	2268	-0-	-522	-0-	2256	2	12	9	N	11					148
06	2700	X	1774	-0-	-926	-0-	1774	2			N	-0-					148
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3490	2	4	9	N	4					152
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4061	2	12	9	N	11					163

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 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	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-

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 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	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					215
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					215
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					215
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

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	1700	N	196	-0-	-1504	444	196	2			Y	-0-					56
04	1391	N	947	-0-	-444	-0-	947	2			Y	-0-					56
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					56
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					56
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					56
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GRAY 853 WELL #: 3 RRCID -> 291613 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6367 - 6398

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-

GUY 821 WELL #: 8821 RRCID -> 292448 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6504 - 6511

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

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

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

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-

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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

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

03	3050	N	923	-0-	-2127	-0-	62	1	837	2	N	22				77
							24	9								
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	N	7				84
							8	9								
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	62	1	949	2	N	15				99
							17	9								
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	2	N	11				110
							12	9								
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1130	2	N	5				115
							6	9								
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	974	2	N	11	76	1		50
							12	9								

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO. INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					28
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					28
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					28
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					28
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					28
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					28

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 12682 - 13985

03	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					43
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					43
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					43
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF. 11437 - 13944

03	2462	N	1013	-0-	-1449	-0-	1013	2			N	-0-					22
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					22
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					22
06	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			N	-0-					22
07	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					22
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					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	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-

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1606	-0-	-1246	-0-	1571	2	35	9	N	32					318
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2926	2	62	9	N	56	191	1			183
05	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	2594	2	46	9	N	42					225
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3051	2	78	9	N	71	184	1			112
07	2852	X	1536	-0-	-1316	-0-	1511	2	25	9	N	23					135
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2983	2	61	9	N	55					190

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 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	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	-0-					109
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	2	N	-0-					109
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	3	1	367	2	N	-0-					109
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	-0-					109
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-					109
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-					109

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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

LADY (MORROW, UPPER) //CONT.// 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
08	14B	DENY	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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-

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	3100	N	1050	-0-	-2050	25	1050	2			N	-0-					-0-
04	1022	N	997	-0-	-25	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	3100	N	2023	-0-	-1077	3655	1978	2	45	9	N	41					118
04	3000	N	2078	-0-	-922	2733	2005	2	73	9	N	66					184
05	3100	N	2047	-0-	-1053	1680	1980	2	67	9	N	61					245
06	3000	N	2055	-0-	-945	735	1993	2	62	9	N	56	192	1			109
07	2850	N	2115	-0-	-735	-0-	2052	2	63	9	N	57					166
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2023	2	50	9	N	45					211

DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

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-

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

03	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	3019	2	64	9	N	58					463
04	3180	X	2964	-0-	-216	-0-	2889	2	75	9	N	68					531
05	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3047	2	72	9	N	65	195	1			401
06	3300	X	3016	-0-	-284	-0-	2952	2	64	9	N	58					459
07	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	3113	2	61	9	N	55					514
08	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	2966	2	80	9	N	73	177	1			410

BE ANADARKO II, LLC 100676
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-	2157	3	12	9	N	11					58
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1975	3	10	9	N	9					67
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2724	3	11	9	N	10					77
06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2688	3	9	9	N	8					85
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2378	3	14	9	N	13					98
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	3	2	9	N	2	65	1			35

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	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

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	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

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	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-

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	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

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

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	597	2	52	9	N	47					377
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6					383
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8	9	N	7	132	1			258
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	451	2	22	9	N	20					278
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	565	2	20	9	N	18					296
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	N	9					305

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380

03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					192
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					192
05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					192
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					192
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					192
08	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					192

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190

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

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

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	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					44
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					44
05	93	X	-0-	-0-	-93	-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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					44

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

03	6526	X	1476	-0-	-5050	-0-	1420	2	56	9	N	51	168	1			215
04	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1703	2	54	9	N	49					264
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1596	2	39	9	N	35	58	1			241
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2432	2	74	9	N	67					308
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1363	2	88	9	N	80					388
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1817	2	43	9	N	39	159	1			268

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5127	2	151	9	N	137					310
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5724	2	241	9	N	219	174	1			355
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5839	2	194	9	N	176	177	1			354
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4106	2	178	9	N	162	176	1			340
07	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4088	2	177	9	N	161	166	1			335
08	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6339	2	228	9	N	207	168	1			374

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					285
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2430	2	138	9	N	125					410

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 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	14B2 EXT		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-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2663	2	51	9	N	46	170	1			194
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2353	2	37	9	N	34					228
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2539	2	55	9	N	50					278
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1924	2	34	9	N	31					309
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2251	2	34	9	N	31	180	1			160
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2910	2	24	9	N	22					182

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 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	2799	N	1200	-0-	-1599	-0-	1190	2	10	9	N	9					347
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1828	2	21	9	N	19					366
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1738	2	28	9	N	25					391
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1426	2	24	9	N	22	160	1			253
07	1922	N	1322	-0-	-600	-0-	1310	2	12	9	N	11					264
08	1767	N	1017	-0-	-750	-0-	1007	2	10	9	N	9					273

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	136	-0-	-3150	-0-	134	2	2	9	N	2					354
04	1530	X	64	-0-	-1466	-0-	64	2			N	-0-					354
05	1581	X	50	-0-	-1531	-0-	50	2			N	-0-					354
06	120	X	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					354
07	124	X	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					354
08	124	X	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					354

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	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4108	2	30	9	N	27					442
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3374	2	46	9	N	42					484
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2382	2	19	9	N	17					501
06	3990	X	1746	-0-	-2244	-0-	1734	2	12	9	N	11	184	1			328
07	4123	X	1184	-0-	-2939	-0-	1184	2			N	-0-					328
08	4123	X	2766	-0-	-1357	-0-	2726	2	40	9	N	36					364

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2518	2	7	9	N	6					360
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2942	2	37	9	N	34					394
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3034	2	18	9	N	16					410
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2372	2	39	9	N	35	175	1			270
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2900	2	20	9	N	18					288
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2900	2	57	9	N	52					340

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

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

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

03	6386	X	2631	-0-	-3755	-0-	2627	2	4	9	N	4	43	1			216
04	6300	X	5864	-0-	-436	-0-	5806	2	58	9	N	53					269
05	6510	X	6180	-0-	-330	-0-	6125	2	55	9	N	50					319
06	5790	X	5453	-0-	-337	-0-	5388	2	65	9	N	59					378
07	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6124	2	44	9	N	40					418
08	6169	X	4721	-0-	-1448	-0-	4689	2	32	9	N	29	177	1			270

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5324	2	129	9	N	117	296	1			342
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	5923	2	178	9	N	162					504
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	5997	2	162	9	N	147	178	1			473
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	4993	2	142	9	N	129					602
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4244	2	85	9	N	77					679
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4093	2	75	9	N	68	172	1			575

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

03	3937	X	1722	-0-	-2215	-0-	1434	2	288	9	N	262	715	1			35
04	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	2805	2	131	9	N	119					154
05	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	3343	2	173	9	N	157					311
06	3960	X	3163	-0-	-797	-0-	2886	2	277	9	N	252	177	1			386
07	4092	X	1644	-0-	-2448	-0-	1535	2	109	9	N	99	177	1			308
08	3503	X	2829	-0-	-674	-0-	2693	2	136	9	N	124	171	1			261

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1992	2	3	9	N	3					110
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4676	2	102	9	N	93					203
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5187	2	285	9	N	259	169	1			293
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5355	2	158	9	N	144	180	1			257
07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	5985	2	162	9	N	147					404
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3994	2	158	9	N	144	357	1			191

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8413	2	1	9	N	1					263
04	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					263
05	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					263
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6706	2	10	9	N	9					272
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7198	2	2	9	N	2					274
08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					274

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					257
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	2	9	9	N	8					265
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					265
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					265
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					265
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					265

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	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3004	2	98	9	N	89	173	1			226
04	3000	N	3281	-0-	281	281	3172	2	109	9	N	99					325
05	1901	N	1620	-0-	-281	-0-	1437	2	183	9	N	166	156	1			335
06	1260	N	975	-0-	-285	-0-	969	2	6	9	N	5					340
07	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9188	2	341	9	N	310	178	1			472
08	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9021	2	299	9	N	272	348	1			396

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	5332	X	2103	-0-	-3229	-0-	2070	2	33	9	N	30					487
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4392	2	35	9	N	32					519
05	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	3585	2	26	9	N	24					543
06	4320	X	3276	-0-	-1044	-0-	3264	2	12	9	N	11					554
07	4588	X	3097	-0-	-1491	-0-	3087	2	10	9	N	9					563
08	4588	X	3346	-0-	-1242	-0-	3327	2	19	9	N	17					580

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	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7117	2	160	9	N	145	173	1			458
04	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6555	2	88	9	N	80	180	1			358
05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8400	2	59	9	N	54					412
06	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7601	2	51	9	N	46	180	1			278
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8258	2	39	9	N	35					313
08	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8552	2	136	9	N	124					437

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	9517	X	5452	-0-	-4065	-0-	5417	2	35	9	N	32					642
04	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10081	2	152	9	N	138	176	1			604
05	9517	X	8680	-0-	-837	-0-	8509	2	171	9	N	155	179	1			580
06	9060	X	2999	-0-	-6061	-0-	2964	2	35	9	N	32					612
07	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9809	2	173	9	N	157	175	1			594
08	9517	X	9306	-0-	-211	-0-	9093	2	213	9	N	194	174	1			614

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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					285
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	769	2	46	9	N	42					327
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	836	2	53	9	N	48					375
06	600	N	423	-0-	-177	-0-	393	2	30	9	N	27					402
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1646	2	8	9	N	7					409
08	899	N	481	-0-	-418	-0-	448	2	33	9	N	30	145	1			294

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	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6216	2	92	9	N	84					274
04	5460	X	3813	-0-	-1647	-0-	3752	2	61	9	N	55					329
05	6138	X	602	-0-	-5536	-0-	599	2	3	9	N	3					332
06	5940	X	680	-0-	-5260	-0-	674	2	6	9	N	5	176	1			161
07	6138	X	1175	-0-	-4963	-0-	1172	2	3	9	N	3					164
08	6138	X	4834	-0-	-1304	-0-	4764	2	70	9	N	64					228

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	331	2	11	9	N	10					117
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	472	2	22	9	N	20					137
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2					139
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	454	2	7	9	N	6					145
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	619	2	13	9	N	12					157
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1					158

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	6093	-0-	-169	-0-	6045	2	48	9	N	44					445
04	6060	X	5992	-0-	-68	-0-	5704	2	288	9	N	262	353	1			354
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	5980	2	173	9	N	157					511
06	5940	X	4296	-0-	-1644	-0-	4051	2	245	9	N	223	361	1			373
07	6200	X	6096	-0-	-104	-0-	5971	2	125	9	N	114	170	1			317
08	6200	X	3518	-0-	-2682	-0-	3459	2	59	9	N	54					371

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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	4517	R	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
04	4470	#	4321	-0-	-149	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	4650	#	4376	-0-	-274	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	4500	#	4160	-0-	-340	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4650	#	4116	-0-	-534	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
08	4526	#	4080	-0-	-446	-0-	4080	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 ENERGY, LLC 263648
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

03	1271 #	1052	-0-	-219	-0-	1052	2			N	-0-					24
04	1230 #	1041	-0-	-189	-0-	1041	2			N	-0-					24
05	1147 #	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					24
06	1110 #	1097	-0-	-13	-0-	1097	2			N	-0-					24
07	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					24
08	1085 #	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			N	-0-					24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

03	31 #	33	-0-	2	B	-14	33	3		N	-0-					-0-
04	30 #	32	-0-	2	B	-12	32	3		N	-0-					-0-
05	31 #	29	-0-	-2	B	-14	29	3		N	-0-					-0-
06	30 #	33	-0-	3	B	-11	33	3		N	-0-					-0-
07	31 #	31	-0-	-0-	B	-11	31	3		N	-0-					-0-
08	31 #	31	-0-	-0-	B	-11	31	3		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2 CANCELLED UNDERAGE -> -9

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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	-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 -> -16

03	31 #	33	-0-	2	B	-14	33	3		N	-0-					-0-
04	30 #	32	-0-	2	B	-12	32	3		N	-0-					-0-
05	31 #	29	-0-	-2	B	-14	29	3		N	-0-					-0-
06	30 #	33	-0-	3	B	-11	33	3		N	-0-					-0-
07	31 #	31	-0-	-0-	B	-11	31	3		N	-0-					-0-
08	31 #	31	-0-	-0-	B	-11	31	3		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2 CANCELLED UNDERAGE -> -9

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415
LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-150		CANCELLED UNDERAGE ->	-184											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -150					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -150					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -150					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -150					N	-0-					109
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -150					N	-0-					109
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -150					N	-0-					109
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-150											

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

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	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-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

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
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	3100 N	1581	-0-	-1519	4871	62	1	1519	2	N	-0-					39
04	3000 N	1040	-0-	-1960	2911	56	1	984	2	N	-0-					39
05	3100 N	1379	-0-	-1721	1190	62	1	1317	2	N	-0-					39
06	2526 N	1336	-0-	-1190	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					39
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	2	N	-0-					39
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	62	1	1348	2	N	-0-					39

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					611
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					611
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					611
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					611
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					611
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					611

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 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	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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					532

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					1110
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					1110
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					1110
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					1110
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					1110
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1110

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					460
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					460
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					460
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					460
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					460
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					460

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	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4244	2	199	9	N	181	182	1			253
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3733	2	167	9	N	152	180	1			225
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3774	2	120	9	N	109					334
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	N	10					344
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					344
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					344

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					110
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					110
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					110
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					110
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					110

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					25
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					25
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					25
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					25
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					25
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					256
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					256
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					256
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					256
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					256
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					256

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 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	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

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3800	2	101	9	N	92	330	1			295
04	3630	X	2919	-0-	-711	-0-	2893	2	26	9	N	24					319
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4019	2	134	9	N	122	179	1			262
06	3630	X	2348	-0-	-1282	-0-	2317	2	31	9	N	28					290
07	3751	X	1176	-0-	-2575	-0-	1174	2	2	9	N	2					292
08	3751	X	2841	-0-	-910	-0-	2805	2	36	9	N	33					325

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					152
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					152
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					152
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					167

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	2798	2			N	-0-					40
04	2820	X	2394	-0-	-426	-0-	2394	2			N	-0-					40
05	2945	X	2856	-0-	-89	-0-	2856	2			N	-0-					40
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					40
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					40
08	2852	N	2559	-0-	-293	-0-	2559	2			N	-0-					40

KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

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

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

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

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

03	5859	X	5643	-0-	-216	-0-	5623	2	20	9	N	18					101
04	5670	X	5330	-0-	-340	-0-	5324	2	6	9	N	5					106
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6010	2	14	9	N	13					119
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5632	2	2	9	N	2					121
07	5642	X	5562	-0-	-80	-0-	5548	2	14	9	N	13					134
08	6014	X	5332	-0-	-682	-0-	5329	2	3	9	N	3					137

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

03	20088	X	19870	-0-	-218	-0-	19864	2	6	9	N	5					83
04	19260	X	17430	-0-	-1830	-0-	17427	2	3	9	N	3					86
05	19995	X	18749	-0-	-1246	-0-	18746	2	3	9	N	3					89
06	19350	X	18758	-0-	-592	-0-	18756	2	2	9	N	2					91
07	19871	X	18569	-0-	-1302	-0-	18569	2			N	-0-					91
08	19871	X	19092	-0-	-779	-0-	19092	2			N	-0-					91

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	1941	-0-	1941	1941	1941	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1941					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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	325	R	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	-0-					38
04	308	R	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	-0-					38
05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	N	-0-					38
06	302	R	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	-0-					38
07	310	#	306	-0-	-4	-0-	29	1	277	2	N	-0-					38
08	310	#	305	-0-	-5	-0-	29	1	276	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	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	56	1	5614	2	N	3					120
							3	9									
04	2910	X	1281	-0-	-1629	-0-	42	1	1239	2	N	-0-					120
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	62	1	8278	2	N	3					123
							3	9									
06	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	60	1	9872	2	N	7					130
							8	9									
07	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	62	1	10317	2	N	-0-					130
08	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	62	1	10820	2	N	11					141
							12	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1034	3			N	-0-					213
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					213
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					213
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					213
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					213
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					213

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1337	-0-	-1763	358	1337	3			N	-0-					213
04	1691	N	1333	-0-	-358	-0-	1333	3			N	-0-					213
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					213
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					213
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					213
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					213

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 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	4788	X	3805	-0-	-983	-0-	3805	2			N	-0-					153
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					153
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					153
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3669	2	17	9	N	15					168
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3812	2	24	9	N	22					190
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					190

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 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	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	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					1202
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					1202
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					1202
06	3990	X	3873	-0-	-117	-0-	3873	2			N	-0-					1202
07	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	3888	2			N	-0-					1202
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					1202

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108340					N	-0-					340
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	5					345
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108340					N	NO RPT					345

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					392
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					392
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					392
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					392
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					392
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					392

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					146
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					146
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					146
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 ENERGY, LLC 263648
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1188	2	6	9	N	5					130
04	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1131	2	3	9	N	3					133
05	1147	N	939	-0-	-208 B	-0-	937	2	2	9	N	2					135
06	1170	N	712	-0-	-458 B	-0-	709	2	3	9	N	3					138
07	1178	N	878	-0-	-300 B	-0-	876	2	2	9	N	2					140
08	930	N	758	-0-	-172 B	-0-	756	2	2	9	N	2	108	1			34

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1245	2	2	9	N	2					38
04	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1217	2	3	9	N	3					41
05	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1216	2	1	9	N	1					42
06	840	N	726	-0-	-114	B	-0-	725	2	1	9	N	1					43
07	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1234	2	1	9	N	1					44
08	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1395	2	2	9	N	2					46

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	2618	N	2618	-0-	-0-	B	-0-	2570	2	48	9	N	44	81	1			28
04	2686	N	2686	-0-	-0-	B	-0-	2680	2	6	9	N	5					33
05	2777	N	2777	-0-	-0-	B	-0-	2777	2			N	-0-					33
06	2659	N	2659	-0-	-0-	B	-0-	2656	2	3	9	N	3					36
07	2740	N	2740	-0-	-0-	B	-0-	2733	2	7	9	N	6					42
08	2732	N	2732	-0-	-0-	B	-0-	2728	2	4	9	N	4					46

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	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2			N	-0-					23
04	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1130	2	3	9	N	3					26
05	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	2			N	-0-					26
06	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	994	2	1	9	N	1					27
07	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1141	2	1	9	N	1					28
08	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1334	2	1	9	N	1					29

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 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3234	-0-	-424	B	-0-	3232	2	2	9	N	2					32
04	3540	X	3045	-0-	-495	B	-0-	3044	2	1	9	N	1					33
05	3658	X	3111	-0-	-547	B	-0-	3109	2	2	9	N	2					35
06	3120	X	1941	-0-	-1179	B	-0-	1941	2			N	-0-					35
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	B	-0-					N	-0-					35
08	3224	X	123	-0-	-3101	B	-0-	123	2			N	-0-					35

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2570	N	2570	-0-	-0-	B	-0-	2562	2	8	9	N	7					45
04	2526	N	2526	-0-	-0-	B	-0-	2509	2	17	9	N	15					60
05	2579	N	2579	-0-	-0-	B	-0-	2575	2	4	9	N	4					64
06	2501	N	2501	-0-	-0-	B	-0-	2497	2	4	9	N	4					68
07	2576	N	2576	-0-	-0-	B	-0-	2568	2	8	9	N	7					75
08	2590	N	2590	-0-	-0-	B	-0-	2587	2	3	9	N	3					78

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1630	2	3	9	N	3					35
04	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1555	2	3	9	N	3					38
05	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1606	2	2	9	N	2					40
06	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1538	2	2	9	N	2					42
07	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	2			N	-0-					42
08	1981	N	1981	-0-	-0-	B	-0-	1980	2	1	9	N	1					43

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	625	2	7	9	N	6					6
05	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	654	2	1	9	N	1					7
06	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2			N	-0-					7
07	620	N	31	-0-	-589	B	-0-	31	2			N	-0-					7
08	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	789	-0-	-79	B	-0-	788	2	1	9	N	1					16
04	1200	N	589	-0-	-611	B	-0-	588	2	1	9	N	1					17
05	1116	N	678	-0-	-438	B	-0-	677	2	1	9	N	1					18
06	750	N	366	-0-	-384	B	-0-	366	2			N	-0-					18
07	620	N	6	-0-	-614	B	-0-	6	2			N	-0-					18
08	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					18

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 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-					3
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

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	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	339	2	22	9	N	20					99
04	420	X	329	-0-	-91	B	-0-	323	2	6	9	N	5					104
05	434	X	422	-0-	-12	B	-0-	416	2	6	9	N	5					109
06	420	X	420	-0-	-0-	B	-0-	417	2	3	9	N	3					112
07	1633	X	1633	-0-	-0-	B	-0-	1627	2	6	9	N	5					117
08	434	X	347	-0-	-87	B	-0-	345	2	2	9	N	2					119

APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 10425 - 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	2387	X	2011	-0-	-376	B	-0-	97	1	1905	2	N	8	179	1			149
								9	9									
04	2067	X	2067	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1940	2	N	30					179
								33	9									
05	2656	N	2656	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2547	2	N	11					190
								12	9									
06	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1668	2	N	3					193
								3	9									
07	2139	N	1960	-0-	-179	B	-0-	97	1	1831	2	N	29					222
								32	9									
08	2387	N	2229	-0-	-158	B	-0-	97	1	2109	2	N	21					243
								23	9									

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 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	3131	X	2854	-0-	-277	B	-0-	97	1	2725	2	N	29			76
								32	9							
04	3030	X	2923	-0-	-107	B	-0-	94	1	2815	2	N	13			89
								14	9							
05	3739	X	3739	-0-	-0-	B	-0-	97	1	3642	2	N	-0-			89
06	3030	X	2810	-0-	-220	B	-0-	94	1	2706	2	N	9			98
								10	9							
07	3131	X	2702	-0-	-429	B	-0-	97	1	2590	2	N	14			112
								15	9							
08	3171	X	3171	-0-	-0-	B	-0-	97	1	3074	2	N	-0-			112

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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2759	B	-0-					N	-0-			-0-
04	2520	X	2472	-0-	-48	B	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
06	2733	N	2733	-0-	-0-	B	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
07	2542	N	2220	-0-	-322	B	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
08	1550	N	774	-0-	-776	B	-0-	774	2			N	-0-			-0-

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1780	2	N	11			174
								12	9							
04	1860	N	1757	-0-	-103	B	-0-	3	1	1731	2	N	21			195
								23	9							
05	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	3	1	982	2	N	-0-			195
06	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	3	1	1658	2	N	-0-			195
07	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	3	1	1919	2	N	-0-			195
08	2289	N	2289	-0-	-0-	B	-0-	3	1	2286	2	N	-0-			195

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-			53
04	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-			53
05	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-			53
06	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-			53
07	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-			53
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 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	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					100
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					100
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					100
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					100
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					100
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					100

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	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					170
04	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					170
05	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					170
06	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					170
07	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	31 4	1 9	1867	2	N	4	134	1			35
04	1980	N	1838	-0-	-142 B	-0-	30 21	1 9	1787	2	N	19					54
05	1984	N	1880	-0-	-104 B	-0-	31 11	1 9	1838	2	N	10					64
06	1830	N	1814	-0-	-16 B	-0-	30 20	1 9	1764	2	N	18					82
07	1891	N	1858	-0-	-33 B	-0-	31 9	1 9	1818	2	N	8					90
08	1891	N	1836	-0-	-55 B	-0-	31	1	1805	2	N	-0-					90

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 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	2896	X	2896	-0-	-0- B	-0-	31	1	2856	2	N	8					157
							9	9									
04	2874	X	2874	-0-	-0- B	-0-	30	1	2841	2	N	3					160
							3	9									
05	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-	27	1	2461	2	N	2					162
							2	9									
06	2774	N	2774	-0-	-0- B	-0-	30	1	2737	2	N	6					168
							7	9									
07	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	31	1	2489	2	N	2					170
							2	9									
08	3099	N	3099	-0-	-0- B	-0-	31	1	3068	2	N	-0-					170

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

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-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

03	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	31	1	1238	2	N	-0-					77
04	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	30	1	1144	2	N	-0-					77
05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	23	1	848	2	N	-0-					77
06	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	28	1	869	2	N	-0-					77
07	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	19	1	887	2	N	-0-					77
08	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	30	1	1253	2	N	5					82
							6	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	29	1	469	2	N	-0-					147
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	30	1	494	2	N	-0-					147
05	558	N	531	-0-	-27 B	-0-	30	1	501	2	N	-0-					147
06	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	29	1	474	2	N	-0-					147
07	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	30	1	476	2	N	-0-					147
08	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	30	1	464	2	N	6	125	1			28
							7	9									

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

03	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	31	1	2080	2	N	-0-	84	1			183
04	2160	N	2081	-0-	-79 B	-0-	30	1	2051	2	N	-0-					183
05	2201	N	2099	-0-	-102 B	-0-	31	1	2068	2	N	-0-					183
06	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	30	1	2015	2	N	-0-					183
07	2139	N	2082	-0-	-57 B	-0-	30	1	2052	2	N	-0-					183
08	2108	N	2035	-0-	-73 B	-0-	31	1	2004	2	N	-0-					183

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

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 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83	-0-	-10	B	-0-	31	1	52	2	N	-0-					38
04	90	N	77	-0-	-13	B	-0-	30	1	47	2	N	-0-					38
05	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	31	1	49	2	N	-0-					38
06	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	30	1	55	2	N	-0-					38
07	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	31	1	51	2	N	-0-					38
08	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	31	1	43	2	N	-0-					38

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	31	1	1226	2	N	6					140
								7	9									
04	1260	N	1219	-0-	-41	B	-0-	30	1	1187	2	N	2					142
								2	9									
05	1271	N	1251	-0-	-20	B	-0-	31	1	1214	2	N	5					147
								6	9									
06	1230	N	1015	-0-	-215	B	-0-	29	1	980	2	N	5					152
								6	9									
07	1271	N	530	-0-	-741	B	-0-	29	1	501	2	N	-0-					152
08	1240	N	1216	-0-	-24	B	-0-	31	1	1183	2	N	2					154
								2	9									

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 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	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
COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 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	1643	N	1334	-0-	-309 B	-0-	31	1	1303	2	N	-0-					92
04	1800	N	1634	-0-	-166 B	-0-	30	1	1601	2	N	3					95
							3	9									
05	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	31	1	1789	2	N	-0-					95
06	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	30	1	1697	2	N	7					102
							8	9									
07	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	31	1	1657	2	N	-0-					102
08	1829	N	1680	-0-	-149 B	-0-	31	1	1649	2	N	-0-					102

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 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	2883	X	2793	-0-	-90 B	-0-	31	1	2762	2	N	-0-					154
04	2790	X	2675	-0-	-115 B	-0-	30	1	2645	2	N	-0-					154
05	2914	N	2753	-0-	-161 B	-0-	31	1	2722	2	N	-0-					154
06	2700	N	2637	-0-	-63 B	-0-	30	1	2607	2	N	-0-					154
07	2759	N	2725	-0-	-34 B	-0-	31	1	2694	2	N	-0-					154
08	2759	N	2731	-0-	-28 B	-0-	31	1	2700	2	N	-0-					154

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	3503	X	3183	-0-	-320 B	-0-	3183	2			N	-0-					47
04	3330	X	3024	-0-	-306 B	-0-	3018	2	6	9	N	5					52
05	3379	X	3258	-0-	-121 B	-0-	3258	2			N	-0-					52
06	3270	X	3077	-0-	-193 B	-0-	3077	2			N	-0-					52
07	3379	X	3140	-0-	-239 B	-0-	3126	2	14	9	N	13	2	8			63
08	3255	X	3108	-0-	-147 B	-0-	3108	2			N	-0-					63

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	1798	N	1729	-0-	-69 B	-0-	1729	2			N	-0-					73
04	2040	N	1713	-0-	-327 B	-0-	1711	2	2	9	N	2					75
05	1922	N	1800	-0-	-122 B	-0-	1800	2			N	-0-					75
06	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	2			N	-0-					75
07	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1816	2	10	9	N	9					84
08	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			N	-0-					84

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	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			N	-0-					78
04	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	2			N	-0-					78
05	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	2			N	-0-					78
06	2190	N	1936	-0-	-254 B	-0-	1913	2	23	9	N	21					99
07	2356	N	1967	-0-	-389 B	-0-	1967	2			N	-0-					99
08	2356	N	1960	-0-	-396 B	-0-	1960	2			N	-0-					99

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-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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

03	2232	X	1663	-0-		-569	B	-0-	1620	2	43	9	N	39					77
04	2010	X	1298	-0-		-712	B	-0-	1279	2	19	9	N	17					94
05	1835	X	1835	-0-		-0-	B	-0-	1793	2	42	9	N	38					132
06	1883	X	1883	-0-		-0-	B	-0-	1869	2	14	9	N	13					145
07	1674	X	1589	-0-		-85	B	-0-	1572	2	17	9	N	15					160
08	1829	X	1280	-0-		-549	B	-0-	1270	2	10	9	N	9					169

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

03	2046	N	1942	-0-		-104	B	-0-	1942	2			N	-0-					185
04	1980	N	1891	-0-		-89	B	-0-	1891	2			N	-0-					185
05	2077	N	1909	-0-		-168	B	-0-	1909	2			N	-0-					185
06	1890	N	1730	-0-		-160	B	-0-	1719	2	11	9	N	10					195
07	1953	N	1719	-0-		-234	B	-0-	1719	2			N	-0-					195
08	1922	N	1673	-0-		-249	B	-0-	1673	2			N	-0-					195

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

03	2400	N	2400	-0-		-0-	B	-0-	2400	2			N	-0-					145
04	1867	N	1867	-0-		-0-	B	-0-	1867	2			N	-0-					145
05	1561	X	1561	-0-		-0-	B	-0-	1561	2			N	-0-					145
06	1065	X	1065	-0-		-0-	B	-0-	1065	2			N	-0-					145
07	1070	X	1070	-0-		-0-	B	-0-	1070	2			N	-0-					145
08	1252	X	1252	-0-		-0-	B	-0-	1252	2			N	-0-					145

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

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

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

03	2579	X	2579	-0-		-0-	B	-0-	2564	2	15	9	N	14					89
04	3130	X	3130	-0-		-0-	B	-0-	3069	2	61	9	N	55					144
05	2334	X	2334	-0-		-0-	B	-0-	2334	2			N	-0-					144
06	960	X	892	-0-		-68	B	-0-	892	2			N	-0-					144
07	992	X	75	-0-		-917	B	-0-	75	2			N	-0-					144
08	3136	X	3136	-0-		-0-	B	-0-	3125	2	11	9	N	10					154

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
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	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					108
04	1350	N	1301	-0-	-49 B	-0-	1301	2			N	-0-					108
05	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-					108
06	1350	N	1312	-0-	-38 B	-0-	1312	2			N	-0-					108
07	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1393	2	160	9	N	145	195	1	1	8	57
08	1364	N	1333	-0-	-31 B	-0-	1333	2			N	-0-					57

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	1674	N	1610	-0-	-64 B	-0-	1610	2			N	-0-					49
04	1500	N	1469	-0-	-31 B	-0-	1469	2			N	-0-					49
05	1736	N	1406	-0-	-330 B	-0-	1406	2			N	-0-					49
06	1560	N	895	-0-	-665 B	-0-	895	2			N	-0-					49
07	1519	N	736	-0-	-783 B	-0-	736	2			N	-0-					49
08	1395	N	516	-0-	-879 B	-0-	516	2			N	-0-					49

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	1240	N	1237	-0-	-3 B	-0-	1212	2	25	9	N	23					180
04	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1145	2	24	9	N	22					202
05	1457	N	1365	-0-	-92 B	-0-	1365	2			N	-0-					202
*06	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1338	2	46	9	N	42	193	1			51
*07	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					51
08	1364	N	1063	-0-	-301 B	-0-	1063	2			N	-0-					51

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					107
04	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3			N	-0-					107
05	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					107
06	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3			N	-0-					107
07	434	N	341	-0-	-93 B	-0-	341	3			N	-0-					107
08	434	N	347	-0-	-87 B	-0-	347	3			N	-0-					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1240					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	N	2					67
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					67
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					67
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					67
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					67
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					67

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1043	2	N	12					151
							13	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1011	2	N	11	140	1			22
							12	9									
05	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	61	1	1048	2	N	1					23
							1	9									
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	59	1	1006	2	N	2					25
							2	9									
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	61	1	1041	2	N	3					28
							3	9									
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	61	1	1049	2	N	2					30
							2	9									

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1798	-0-	-1302	3872	97	1	1701	2	N	-0-					145
04	3000	N	1568	-0-	-1432	2440	94	1	1474	2	N	-0-					145
05	3100	N	1564	-0-	-1536	904	97	1	1467	2	N	-0-					145
06	2377	N	1473	-0-	-904	-0-	94	1	1379	2	N	-0-					145
07	1612	N	370	-0-	-1242	-0-	97	1	273	2	N	-0-					145
08	1550	N	257	-0-	-1293	-0-	97	1	160	2	N	-0-					145

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	10	1	444	2	N	5					42
							6	9									
04	570	X	447	-0-	-123	-0-	10	1	431	2	N	5					47
							6	9									
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	10	1	469	2	N	2					49
							2	9									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	10	1	451	2	N	1					50
							1	9									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	N	1					51
							1	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	490	2	N	1					52
							1	9									

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	N	4					54
							4	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	3					57
							3	9									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	6	1	296	2	N	2					59
							2	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	2	N	-0-					59
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	6	1	283	2	N	3					62
							3	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	6	1	326	2	N	3					65
							3	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2148	N	889	-0-	-1259	-0-	97	1	777	2	N	14					241
							15	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	94	1	634	2	N	14					255
							15	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	97	1	897	2	N	9					264
							10	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	94	1	509	2	N	-0-					264
07	775	N	430	-0-	-345	-0-	97	1	309	2	N	22					286
							24	9									
08	992	N	188	-0-	-804	-0-	97	1	84	2	N	6					292
							7	9									

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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					352
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					352
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					352
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					352
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					352
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1352	2	N	18					87
							20	9									
04	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	30	1	1160	2	N	11					98
							12	9									
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	31	1	1173	2	N	-0-					98
06	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	30	1	1227	2	N	15					113
							17	9									
07	1240	N	847	-0-	-393	-0-	31	1	812	2	N	4					117
							4	9									
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	31	1	1109	2	N	8					125
							9	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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-					141
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	877	2	N	-0-					141
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	2	N	-0-					141
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	29	1	1091	2	N	13					154
							14	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	N	2					156
							2	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	N	-0-					156

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	30	1	1505	2	N	-0-					155
04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	30	1	1477	2	N	-0-					155
05	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	31	1	1497	2	N	-0-					155
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	30	1	1472	2	N	-0-					155
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	31	1	1520	2	N	-0-					155
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	31	1	1506	2	N	-0-					155

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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	29	1	1212	2	N	-0-					204
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	28	1	1184	2	N	16					220
							18	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	-0-					220
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1209	2	N	32					252
							35	9									
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	31	1	1218	2	N	-0-					252
08	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	31	1	1166	2	N	17					269
							19	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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	6	58	1			125
							7	9									
04	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	30	1	1305	2	N	1					126
							1	9									
05	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	31	1	1410	2	N	-0-					126
06	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	30	1	1312	2	N	9					135
							10	9									
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	31	1	1313	2	N	-0-					135
08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	31	1	1321	2	N	12					147
							13	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-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	775	N	519	-0-	-256	-0-	31	1	475	2	N	12					120
							13	9									
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	30	1	539	2	N	-0-					120
05	651	N	278	-0-	-373	-0-	12	1	263	2	N	3					123
							3	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	12	1	515	2	N	7					130
							8	9									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	31	1	816	2	N	-0-					130
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	N	2					132
							2	9									

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-

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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	561	2	N	7					59
							8	9									
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	27	1	582	2	N	3					62
							3	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	-0-					62
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	8					70
							9	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	-0-					70
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	N	-0-					70

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-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	31 10	1 9	1151	2	N	9					197
04	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	30	1	1559	2	N	-0-					197
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1583	2	N	-0-					197
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	30	1	1317	2	N	-0-					197
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	28	1	1726	2	N	-0-					197
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	31	1	1703	2	N	-0-					197

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	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	31 14	1 9	1977	2	N	13	185	1			110
04	2400	N	1997	-0-	-403	-0-	30 48	1 9	1919	2	N	44					154
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	31 74	1 9	1979	2	N	67					221
06	1950	N	1537	-0-	-413	-0-	22 31	1 9	1484	2	N	28					249
07	2077	N	515	-0-	-1562	-0-	12 1	1 9	502	2	N	1	191	1			59
08	2077	N	1543	-0-	-534	-0-	30 64	1 9	1449	2	N	58					117

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10133 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2563	-0-	-41	-0-	31 7	1 9	2525	2	N	6					138
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	30 12	1 9	2506	2	N	11					149
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	31	1	2639	2	N	-0-					149
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	2572	2	N	8					157
07	2635	X	2142	-0-	-493	-0-	31 7	1 9	2104	2	N	6					163
08	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	31 6	1 9	2193	2	N	5					168

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	30	1	739	2	N	-0-					92
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	29	1	710	2	N	-0-					92
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	N	3					95
							3	9									
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	27	1	635	2	N	6					101
							7	9									
07	775	N	652	-0-	-123	-0-	30	1	622	2	N	-0-					101
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	28	1	590	2	N	14	70	1			45
							15	9									

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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	31	1	1101	2	N	1					213
							1	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	30	1	1049	2	N	-0-					213
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	24	1	719	2	N	-0-					213
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	29	1	1014	2	N	-0-					213
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	N	-0-					213
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	28	1	914	2	N	1					214
							1	9									

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	4712	X	4606	-0-	-106	-0-	31	1	4575	2	N	-0-					211
04	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	30	1	4386	2	N	-0-					211
05	4712	X	4520	-0-	-192	-0-	31	1	4472	2	N	15					226
							17	9									
06	4560	X	4325	-0-	-235	-0-	30	1	4252	2	N	39					265
							43	9									
07	4619	X	4363	-0-	-256	-0-	31	1	4332	2	N	-0-					265
08	4619	X	4414	-0-	-205	-0-	31	1	4369	2	N	13					278
							14	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	2294	N	1566	-0-	-728	-0-	31	1	1522	2	N	12					57
							13	9									
04	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	30	1	1539	2	N	3					60
							3	9									
05	2077	N	1594	-0-	-483	-0-	31	1	1538	2	N	23					83
							25	9									
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	30	1	1720	2	N	7					90
							8	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	31	1	1654	2	N	15					105
							17	9									
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	29	1	1645	2	N	16	69	1			52
							18	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	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	31	1	1442	2	N	16					132
							18	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	30	1	1410	2	N	12					144
							13	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	N	17					161
							19	9									
06	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	30	1	1390	2	N	8					169
							9	9									
07	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	30	1	1365	2	N	12					181
							13	9									
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	31	1	1440	2	N	16	124	1			73
							18	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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	9					140
							10	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	N	6					146
							7	9									
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	31	1	689	2	N	5					151
							6	9									
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	30	1	653	2	N	4					155
							4	9									
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	31	1	655	2	N	1					156
							1	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	675	2	N	21	101	1			76
							23	9									

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	1085	N	877	-0-	-208	-0-	30	1	836	2	N	10					109
							11	9									
04	1080	N	679	-0-	-401	-0-	23	1	656	2	N	-0-					109
05	1023	N	760	-0-	-263	-0-	30	1	730	2	N	-0-					109
06	840	N	672	-0-	-168	-0-	26	1	646	2	N	-0-					109
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	31	1	1053	2	N	-0-					109
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	31	65	1			75
							34	9									

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	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	30	1	1081	2	N	12					122
							13	9									
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	N	10					132
							11	9									
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	31	1	1062	2	N	9					141
							10	9									
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	30	1	1009	2	N	11					152
							12	9									
07	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	31	1	1025	2	N	4					156
							4	9									
08	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	31	1	1031	2	N	8	50	1			114
							9	9									

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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	1331	2	N	9					114
							10	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	2	N	-0-					114
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1337	2	N	1					115
							1	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	N	19					134
							21	9									
07	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	30	1	1266	2	N	13					147
							14	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1315	2	N	22	142	1			27
							24	9									

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-					84
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	-0-					84
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	-0-					84
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	N	-0-					84
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	N	-0-					84
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	N	-0-					84

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	31	1	5235	2	N	-0-					229
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	30	1	5078	2	N	53					282
							58	9									
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	31	1	5237	2	N	19					301
							21	9									
06	4860	X	2256	-0-	-2604	-0-	14	1	2241	2	N	1					302
							1	9									
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	31	1	5105	2	N	1	187	1			116
							1	9									
08	5022	X	4908	-0-	-114	-0-	31	1	4877	2	N	-0-					116

TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3284	-0-	-374	-0-	30	1	3240	2	N	13					137
							14	9									
04	3390	X	3051	-0-	-339	-0-	30	1	3008	2	N	12					149
							13	9									
05	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	31	1	3001	2	N	33					182
							36	9									
06	3240	X	2738	-0-	-502	-0-	30	1	2687	2	N	19					201
							21	9									
07	3286	X	2532	-0-	-754	-0-	30	1	2483	2	N	17					218
							19	9									
08	3286	X	2678	-0-	-608	-0-	31	1	2616	2	N	28	120	1			126
							31	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2294	-0-	-372	-0-	2261	2	33	9	N	30					91
04	2550	X	2288	-0-	-262	-0-	2288	2			N	-0-					91
05	2418	X	2388	-0-	-30	-0-	2368	2	20	9	N	18					109
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2250	2	14	9	N	13					122
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					122
08	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2275	2	4	9	N	4					126

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4050	-0-	-352	-0-	4048	2	2	9	N	2					25
04	4020	X	3894	-0-	-126	-0-	3894	2			N	-0-					25
05	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2			N	-0-					25
06	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	3893	2			N	-0-					25
07	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	3965	2			N	-0-					25
08	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950	2			N	-0-					25

HILL WELL #: 4416 RRCID -> 293052 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9400 - 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	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13839	2	70	9	N	64	185	1			47
04	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13062	2	50	9	N	45					92
05	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13141	2	50	9	N	45					137
06	12720	X	12436	-0-	-284	-0-	12392	2	44	9	N	40					177
07	13144	X	12504	-0-	-640	-0-	12465	2	39	9	N	35					212
08	13144	X	12277	-0-	-867	-0-	12237	2	40	9	N	36	195	1			53

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					23
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					23
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					23
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					23
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					23
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	977	2	6	9	N	5					91
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2					93
05	1054	N	967	-0-	-87	-0-	958	2	9	9	N	8					101
06	960	N	854	-0-	-106	-0-	854	2			N	-0-	100	1			1
07	961	N	827	-0-	-134	-0-	825	2	2	9	N	2					3
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					3

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	369	2	9	9	N	8					106
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3					109
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2					111
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	550	2	14	9	N	13					124
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					124
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	501	2	24	9	N	22					146

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	2091	-0-	2091	6203	2088	2	3	9	N	3					83
04	14B2	EXT	1973	-0-	1973	8176	1973	2			N	-0-					83
05	10119	X	1943	-0-	-8176	-0-	1941	2	2	9	N	2					85
06	2910	X	1853	-0-	-1057	-0-	1853	2			N	-0-					85
07	3007	X	1954	-0-	-1053	-0-	1954	2			N	-0-					85
08	2077	X	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			N	-0-					85

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					80
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					80
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					80
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					80
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					80
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					83
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					83
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					83
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					83
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					83
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					83

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	3100	N	999	-0-	-2101	18447	999	2			N	-0-					199
04	3000	N	1164	-0-	-1836	16611	1164	2			N	-0-					199
05	3100	N	962	-0-	-2138	14473	962	2			N	-0-					199
06	3000	N	688	-0-	-2312	12161	688	2			N	-0-					199
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12161					N	NO RPT					199
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12161					N	NO RPT					199

PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 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	3					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					141
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					144
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					147
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					18
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					18
05	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					18
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	2					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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 10715 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	348	1	667	2	N	24					219
							26	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	435	1	598	2	N	5					224
							6	9									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	444	1	537	2	N	11					235
							12	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	358	1	471	2	N	-0-					235
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	586	1	619	2	N	11					246
							12	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					75
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1797	3	25	9	N	23					98
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1910	3	19	9	N	17					115
06	2040	N	1468	-0-	-572	-0-	1468	3			N	-0-					115
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1972	3	39	9	N	35					150
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1804	3	19	9	N	17					167

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

03	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	585	3	9	9	N	8					193
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	565	3	41	9	N	37	169	1			61
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	3	1	9	N	1					62
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	N	5					67
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	N	1					68
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4	9	N	4					72

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

03	4464	X	3800	-0-	-664	-0-	3682	3	118	9	N	107					222
04	4140	X	3654	-0-	-486	-0-	3542	3	112	9	N	102	166	1			158
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3896	3	138	9	N	125					283
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3764	3	103	9	N	94	189	1			188
07	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	3685	3	63	9	N	57					245
08	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3517	3			N	-0-	178	1			67

BE ANADARKO II, LLC 100676
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					21
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					21
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					21
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					21
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					21
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					21

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					28
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					28
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					28
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: 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

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	3100	N	1865	-0-	-1235	2127	62	1	1803	2	N	-0-					67
04	3000	N	1737	-0-	-1263	864	60	1	1677	2	N	-0-					67
05	2512	N	1648	-0-	-864	-0-	62	1	1586	2	N	-0-					67
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	54	1	1662	2	N	-0-					67
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	58	1	1578	2	N	-0-					67
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	857	2	N	-0-	55	1			12

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					23
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					23
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					23
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					23
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					23
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					23

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			34

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					33
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	136	1	169	3	N	-0-	13	1			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					20
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					20
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					20

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					92
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					92
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					92
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					92

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	2224	N	1259	-0-	-965	-0-	1259	3			N	-0-					77
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	621	1	788	3	N	-0-	77	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					52
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	133	1	167	3	N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					52
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					52
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					52

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			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

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	3100	N	2415	-0-	-685	2048	2412	3	3	9	N	3					155
04	2048	N	-0-	-0-	-2048	-0-					N	-0-	123	1			32
05	3100	N	3365	-0-	265	265	3357	3	8	9	N	7					39
06	2686	N	2421	-0-	-265	-0-	2418	3	3	9	N	3					42
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2212	3	3	9	N	3					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
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	4650	X	4262	-0-	-388	-0-	4240	3	22	9	N	20					225
04	3840	X	22	-0-	-3818	-0-	22	3			N	-0-	207	1			18
05	4340	X	4111	-0-	-229	-0-	4094	3	17	9	N	15					33
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4573	3	2	9	N	2					35
07	4340	X	4295	-0-	-45	-0-	4275	3	20	9	N	18					53
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					53

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	651	N	300	-0-	-351	-0-	234	3	66	9	N	60					217
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	439	3	35	9	N	32	189	1			60
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	427	3	77	9	N	70					130
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	434	3	61	9	N	55					185
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	523	3	43	9	N	39					224
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

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

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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					90
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					90
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					90
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					90
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					90
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					90

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

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		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	802	-0-	-66	-0-	799	2	3	9	N	3					27
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	814	2	2	9	N	2					29
05	806	N	732	-0-	-74	-0-	731	2	1	9	N	1					30
06	780	N	715	-0-	-65	-0-	714	2	1	9	N	1					31
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	817	2	1	9	N	1					32
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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	30	N	-0-	-0-	-30	-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

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	-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

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					20
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2					22
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2					24
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					24
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1					25
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					25

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					11
04	450	N	137	-0-	-313	-0-	134	2	3	9	N	3					14
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					14
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					14
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					14
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					14

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

03	5301	X	5075	-0-	-226	-0-	81	1	4962	2	N	29					182
							32	9									
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	78	1	5009	2	N	60					242
							66	9									
05	5332	X	5246	-0-	-86	-0-	81	1	5135	2	N	27					269
							30	9									
06	5160	X	5019	-0-	-141	-0-	78	1	4931	2	N	9					278
							10	9									
07	5332	X	5323	-0-	-9	-0-	81	1	5205	2	N	34	171	1			141
							37	9									
08	5332	X	5297	-0-	-35	-0-	81	1	5176	2	N	36					177
							40	9									

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					1
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					1
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					1
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	N	1					2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	N	6					114
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1034	2	7	9	N	6					120
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	N	3					123
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5					128
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	N	4					132
08	992	N	940	-0-	-52	-0-	920	2	20	9	N	18	84	1			66

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

BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					58
04	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	2				N	-0-					58
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-					58
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-					58
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2				N	-0-					58
08	3100	N	6543	-0-	3443	3443	6416	2	127	9		N	115					173

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	46	1	1752	2	N	129	183	1			112
							142	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	44	1	1596	2	N	9					121
							10	9									
05	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	46	1	1595	2	N	-0-					121
06	1890	N	1651	-0-	-239	-0-	44	1	1601	2	N	5					126
							6	9									
07	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	46	1	1611	2	N	10					136
							11	9									
08	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	46	1	1582	2	N	12					148
							13	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					47
04	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	1			N	-0-					47
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					47
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					47
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					47
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					47

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

03	3100	N	1493	-0-	-1607	1696	54	1	1435	2	N	4					66
							4	9									
04	3000	N	1526	-0-	-1474	222	52	1	1468	2	N	5					71
							6	9									
05	1945	N	1723	-0-	-222	-0-	54	1	1666	2	N	3					74
							3	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	52	1	1230	2	N	2					76
							2	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	54	1	1501	2	N	1					77
							1	9									
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	54	1	1384	2	N	2					79
							2	9									

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

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	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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	547	2	N	1					166
							1	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	7					173
							8	9									
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	32	1	583	2	N	3					176
							3	9									
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	31	1	485	2	N	7					183
							8	9									
07	620	N	484	-0-	-136	-0-	32	1	448	2	N	4					187
							4	9									
08	620	N	487	-0-	-133	-0-	32	1	452	2	N	3					190
							3	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

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	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-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	N	-0-					29
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	14	1	43	2	N	-0-					29
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	15	1	33	2	N	-0-					29
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	14	1	37	2	N	-0-					29
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	15	1	4	2	N	-0-					29
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	15	1	5	2	N	-0-					29

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

03	8954	X	2221	-0-	-6733	-0-	31	1	2182	2	N	7					79
							8	9									
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	30	1	2025	2	N	3					82
							3	9									
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	31	1	2117	2	N	4					86
							4	9									
06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	30	1	1908	2	N	3					89
							3	9									
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	31	1	2119	2	N	8					97
							9	9									
08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	31	1	2004	2	N	5					102
							6	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

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	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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

03	837	N	230	-0-	-607	-0-	97	1	133	2	N	-0-					102
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	94	1	131	2	N	-0-					102
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	97	1	145	2	N	3					105
							3	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	94	1	141	2	N	-0-					105
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	97	1	145	2	N	-0-					105
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	97	1	138	2	N	-0-					105

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

03	3100	N	1142	-0-	-1958	939	97	1	1045	2	N	-0-					105
04	2038	N	1099	-0-	-939	-0-	94	1	1005	2	N	-0-					105
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	1026	2	N	-0-					105
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	94	1	972	2	N	-0-					105
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	97	1	997	2	N	-0-					105
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	97	1	964	2	N	-0-					105

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	97	1	476	2	N	35					185
							39	9									
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	94	1	399	2	N	28					213
							31	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	97	1	360	2	N	32					245
							35	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	94	1	403	2	N	25					270
							28	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	97	1	497	2	N	-0-					270
08	496	N	305	-0-	-191	-0-	97	1	208	2	N	-0-					270

WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

03	1857	N	865	-0-	-992	-0-	97	1	762	2	N	5					245
							6	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	94	1	715	2	N	-0-					245
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	97	1	741	2	N	16					261
							18	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	94	1	683	2	N	3					264
							3	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	97	1	1041	2	N	-0-					264
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	97	1	983	2	N	-0-					264

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1391	-0-	-438	-0-	391	1	1000	2	N	-0-					83
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	378	1	1965	2	N	-0-					83
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	391	1	1816	2	N	-0-					83
06	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	378	1	893	2	N	7					90
							8	9									
07	1829	N	554	-0-	-1275	-0-	391	1	161	2	N	2					92
							2	9									
08	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	391	1	1067	2	N	-0-					92

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 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	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	251	1	2048	2	N	92					289
							101	9									
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	243	1	1873	2	N	15	186	1			118
							17	9									
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	251	1	1862	2	N	5					123
							6	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	243	1	1498	2	N	2					125
							2	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	251	1	1751	2	N	15					140
							17	9									
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	251	1	2125	2	N	52					192
							57	9									

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	20	1	929	2	N	3					86
							3	9									
04	1620	X	828	-0-	-792	-0-	20	1	802	2	N	5					91
							6	9									
05	992	N	842	-0-	-150	-0-	20	1	819	2	N	3					94
							3	9									
06	930	N	748	-0-	-182	-0-	20	1	725	2	N	3					97
							3	9									
07	868	N	760	-0-	-108	-0-	20	1	732	2	N	7					104
							8	9									
08	837	N	756	-0-	-81	-0-	20	1	733	2	N	3					107
							3	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B	DENY	-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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	-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

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	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	-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	2709	-0-	-391	195	297 4	1 9	2408	2	N	4					37
04	2878	N	2683	-0-	-195	-0-	288 9	1 9	2386	2	N	8					45
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	297 1	1 9	2360	2	N	1					46
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	288 1	1 9	2105	2	N	1					47
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	297 6	1 9	2464	2	N	5					52
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	297 1	1 9	2502	2	N	1					53

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	930	N	905	-0-	-25	-0-	40 4	1 9	861	2	N	4					47
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	831	2	N	3					50
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	40 3	1 9	830	2	N	3					53
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	38 4	1 9	781	2	N	4					57
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	40 3	1 9	822	2	N	3					60
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	40 3	1 9	819	2	N	3					63

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					34
04	14B	DENY	-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

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1526	-0-	-55	-0-	154 47	1 9	1325	2	N	43	182	1			159
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	149 31	1 9	1413	2	N	28					187
05	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	154 22	1 9	1391	2	N	20					207
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	149 20	1 9	1350	2	N	18					225
07	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	154 19	1 9	1396	2	N	17					242
08	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	154 14	1 9	1381	2	N	13					255

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	119 44	1 9	1035	2	N	40					174
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	115 29	1 9	985	2	N	26					200
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	119 22	1 9	985	2	N	20					220
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	115 20	1 9	986	2	N	18					238
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	119 41	1 9	996	2	N	37	184	1			91
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	119 34	1 9	984	2	N	31					122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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	-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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					25
04	330	N	118	-0-	-212	-0-	118	1			N	-0-					25
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					25
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					25
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					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	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	-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	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1079	1	4389	2	N	330	363	1			275
							363	9									
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1044	1	86	9	N	78	183	1			170
05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1079	1	862	2	N	60					230
							66	9									
06	1110	X	1102	-0-	-8	-0-	1044	1	58	9	N	53	168	1			115
07	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1079	1	270	2	N	35					150
							39	9									
*08	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1079	1	291	2	N	52					202
							57	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	372	1	55	2	N	-0-			137
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	360	1	20	2	N	-0-			137
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	372	1	4	2	N	-0-			137
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	1			N	-0-			137
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	1			N	-0-			137
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			137

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			23
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

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	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-

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2			37
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3			40
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	N	4			44
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3			47
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	N	2			49
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3			52

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

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	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	372	1	34	9	N	31					205
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	360	1	37	9	N	34					239
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	372	1	33	9	N	30					269
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	360	1	59	2	N	7					276
							8	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					276
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					276

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					33
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					33
07	341	N	-0-	-0-	-341	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	372	1	35	2	N	-0-					101
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					101
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					101
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					101
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					101
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	2	96	9	N	87					188

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-					30
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					30
07	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	1			N	-0-					30
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	273	1	221	2	N	25					55
							28	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	372	1	38	2	N	-0-					106
04	990	N	421	-0-	-569	-0-	360	1	61	2	N	-0-					106
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	372	1	63	2	N	-0-					106
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	1			N	-0-					106
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	1			N	-0-					106
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	1			N	-0-					106

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	766	1	2598	2	N	169	184	1			237
							186	9									
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	742	1	1873	2	N	89	182	1			144
							98	9									
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	766	1	2186	2	N	103					247
							113	9									
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	742	1	2229	2	N	97	182	1			162
							107	9									
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	372	1	2168	2	N	104					266
							114	9									
*08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	372	1	2103	2	N	95	179	1			182
							105	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

03	3751	X	2830	-0-	-921	-0-	372	1	2369	2	N	81					330
							89	9									
04	3630	X	2782	-0-	-848	-0-	360	1	2363	2	N	54	172	1			212
							59	9									
05	3627	X	2426	-0-	-1201	-0-	372	1	1978	2	N	69					281
							76	9									
06	3510	X	2459	-0-	-1051	-0-	360	1	2027	2	N	65	173	1			173
							72	9									
07	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	372	1	2266	2	N	83					256
							91	9									
08	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	372	1	2291	2	N	71					327
							78	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	186	1	1487	2	N	30	101	1			115
							33	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	180	1	1468	2	N	17					132
							19	9									
05	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	186	1	1530	2	N	19					151
							21	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	180	1	1486	2	N	18					169
							20	9									
07	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	186	1	1526	2	N	6					175
							7	9									
*08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	186	1	1554	2	N	14					189
							15	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6441	-0-	-441	-0-	186 164	1 9	6091	2	N	149	180	1			243
04	6630	X	5989	-0-	-641	-0-	180 120	1 9	5689	2	N	109	183	1			169
05	6572	X	6285	-0-	-287	-0-	186 136	1 9	5963	2	N	124	147	1			146
06	6270	X	5928	-0-	-342	-0-	180 114	1 9	5634	2	N	104					250
07	6448	X	6130	-0-	-318	-0-	186 109	1 9	5835	2	N	99	182	1			167
08	6448	X	6286	-0-	-162	-0-	186 146	1 9	5954	2	N	133					300

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	273	1	15	2	N	-0-					359
04	810	N	277	-0-	-533	-0-	264	1	13	2	N	-0-					359
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	273	1	9	2	N	-0-					359
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	264	1	15	2	N	-0-					359
07	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					359
08	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	2			N	-0-					359

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	729 150	1 9	2746	2	N	136					303
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	705 109	1 9	2704	2	N	99	183	1			219
05	3813	X	3587	-0-	-226	-0-	729 128	1 9	2730	2	N	116	179	1			156
06	3690	X	2870	-0-	-820	-0-	705 108	1 9	2057	2	N	98					254
07	3689	X	3073	-0-	-616	-0-	729 95	1 9	2249	2	N	86	190	1			150
08	3627	X	2487	-0-	-1140	-0-	186 127	1 9	2174	2	N	115					265

HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	316 67	1 9	1360	2	N	61					193
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	306 58	1 9	1533	2	N	53					246
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	316 132	1 9	1707	2	N	120	252	1			114
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	306 55	1 9	1385	2	N	50					164
07	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	316 80	1 9	1088	2	N	73					237
08	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	316 81	1 9	1300	2	N	74	183	1			128

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	279	1	4872	2	N	160	184	1			223
							176	9									
04	5400	X	5159	-0-	-241	-0-	270	1	4706	2	N	166	184	1			205
							183	9									
05	5797	X	5273	-0-	-524	-0-	279	1	4871	2	N	112	183	1			134
							123	9									
06	5610	X	5141	-0-	-469	-0-	270	1	4693	2	N	162					296
							178	9									
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	279	1	5015	2	N	87	182	1			201
							96	9									
08	5332	X	5275	-0-	-57	-0-	279	1	4822	2	N	158	183	1			176
							174	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	8153	X	6026	-0-	-2127	-0-	409	1	5336	2	N	255	179	1			327
							281	9									
04	7890	X	5337	-0-	-2553	-0-	396	1	4618	2	N	294	367	1			254
							323	9									
05	7502	X	7125	-0-	-377	-0-	409	1	6049	2	N	606	596	1			264
							667	9									
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	396	1	6229	2	N	361	362	1			263
							397	9									
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	409	1	6261	2	N	367	361	1			269
							404	9									
08	7130	X	7078	-0-	-52	-0-	409	1	6318	2	N	319	355	1			233
							351	9									

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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	342	1	935	2	N	486					486
							535	9									
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	11	1	854	2	N	841	724	1			603
							925	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	11	1	594	9	N	540	556	1			587
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	11	1	1795	2	N	190	458	1			319
							209	9									
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	11	1	1543	2	N	329	333	1			315
							362	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	11	1	1547	2	N	245	337	1			223
							270	9									

HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 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	713	N	469	-0-	-244	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	620	N	321	-0-	-299	-0-	321	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1					35
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	21	2	2	9	N	2					37
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					38
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2					40
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					41
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3					44

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					120
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					120
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					120
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					120
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					120
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					120

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

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

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

03	1175	N	1101	-0-	-74	-0-	1101	3			N	-0-					144
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					144
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					144
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					144
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					144
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					144

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					8
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					8
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					8
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					8
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					8
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					105
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					105
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					105
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					105
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					105
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					105

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					55
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					55
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					55
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					55
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					55
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					55

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	444	3	40	9	N	36					160
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					160
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					160
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					160
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					160
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					160

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					80
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					80
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					80
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					80
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					80
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					80

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					20
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					20
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					20
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					20
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					20
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					55
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					55
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					55
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					55
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					55
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					42
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					42
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					42
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					42
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					105
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					105
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					105
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					105
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					105
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					105

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					130
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					130
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					130
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					130
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					130
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					130

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					81
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					81
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					81
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					81
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					81
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					81

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1741	-0-	-242	-0-	1730	3	11	9	N	10					246
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					246
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					246
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					246
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					246
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					246

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	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					13
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					13
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					13
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					13
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					13
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					57
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					57
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					57
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					57
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					57
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					100
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					100
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					100
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					100
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					100
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	376	3			N	-0-					23
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					23
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					23
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					23
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					23
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					23

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					149
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					149
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					149
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					149
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					149
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					149

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					120

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					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	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	3100	N	4377	-0-		1277	1277	4377	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5154	-0-		2154	3431	5154	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1115	-0-		-1985	1446	1115	2			N	-0-					-0-
06	1646	N	200	-0-		-1446	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	620	X	114	-0-		-506	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	620	X	NO RPT	-0-		-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

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

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

03	3100	N	1861	-0-		-1239	3891	1861	3			N	-0-					140
04	3000	N	1823	-0-		-1177	2714	1823	3			N	-0-					140
05	3100	N	1864	-0-		-1236	1478	1864	3			N	-0-					140
06	3000	N	1683	-0-		-1317	161	1683	3			N	-0-					140
07	1908	N	1747	-0-		-161	-0-	1747	3			N	-0-					140
08	1860	N	NO RPT	-0-		-1860	-0-					N	NO RPT					140

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

03	151	N	151	-0-		-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-		-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-		-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 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-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					95
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					95
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					95
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					95
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					95
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					95

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 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	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	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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					150
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					150
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					150
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					150
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					150
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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	3100	N	1246	-0-	-1854	162	1246	3			N	-0-					93
04	1375	N	1213	-0-	-162	-0-	1213	3			N	-0-					93
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					93
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					93
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					93
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					80
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					80
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					80
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					80
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					80
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					500
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					500
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					500
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					500
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					500
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	323	3	22	9	N	20					142
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					142
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					142
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					142
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					142
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					142

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	3100	N	1950	-0-	-1150	1683	1950	2			N	-0-					185
04	3000	N	1755	-0-	-1245	438	1755	2			N	-0-					185
05	2135	N	1697	-0-	-438	-0-	1697	2			N	-0-					185
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					185
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					185
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					185

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	1071	N	1041	-0-	-30	-0-	1041	3			N	-0-					32
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					32
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					32
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					32
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					32
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					584
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					584
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					584
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					584
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					584
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					584

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		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

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1827	-0-	-1273	2528	1727	3	100	9	N	91					138
04	3000	N	1591	-0-	-1409	1119	1591	3			N	-0-					138
05	2759	N	1640	-0-	-1119	-0-	1640	3			N	-0-					138
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					138
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					138
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					10
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					10
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					10
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					10
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					10
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					68
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					68
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					68
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					68
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					68
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					68

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	490	3	22	9	N	20					160
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	3	8	9	N	7					167
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					167
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					167
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					167
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					167

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					162
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					162
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					162
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					162
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					162
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					162

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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					42
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					42
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					42
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					42
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					42
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					47
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					47
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					47
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					47
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					47
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					47

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	2708	N	1157	-0-	-1551	-0-	1157	3			N	-0-					25
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					25
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					25
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					25
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					25
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	1133	N	1023	-0-	-110	-0-	1002	3	21	9	N	19					160
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	3	11	9	N	10					170
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	3	2	9	N	2					172
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	3	1	9	N	1					173
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					173
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					173

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	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

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	200	3	6	9	N	5					93
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					93
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					93
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					93
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					93
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					93

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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					84
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					84
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					84
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					84
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					84
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					84

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 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	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

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					201
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					201
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					201
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					201
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					201
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					201

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	3100	N	658	-0-	-2442	36	635	3	23	9	N	21					203
04	1445	N	1409	-0-	-36	-0-	1401	3	8	9	N	7					210
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					210
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					210
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					210
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					210

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	1250	N	1093	-0-	-157	-0-	1060	3	33	9	N	30					136
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					136
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					136
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					136
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					136
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					136

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					112
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	3	1	9	N	1					113
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					113
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					113
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					113
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					113

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					52
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					52
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					52
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					52
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					52
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					291
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					291
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					291
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					291
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					291
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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	3100	N	1735	-0-	-1365	3543	1735	3			N	-0-					602
04	3000	N	1514	-0-	-1486	2057	1514	3			N	-0-					602
05	3100	N	1804	-0-	-1296	761	1804	3			N	-0-					602
06	2590	N	1829	-0-	-761	-0-	1829	3			N	-0-					602
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1915	3	23	9	N	21	383	1			240
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					240

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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	690	3	24	9	N	22					195
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					195
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					195
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	596	3	194	9	N	176	174	1			197
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					197
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					197

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 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	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

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					95
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					95
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					95
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					95
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					95
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					5
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					5
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					5
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					5
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					5
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					5

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

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

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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 LIFT(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-					25
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					25
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					25
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					25
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					25
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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 LIFT(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	1572	-0-	-1528	1809	1572	3			N	-0-					130
04	3000	N	1516	-0-	-1484	325	1516	3			N	-0-					130
05	1889	N	1564	-0-	-325	-0-	1564	3			N	-0-					130
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					130
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					130
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-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 LIFT(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	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	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-

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 LIFT(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	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					137
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					137
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					137
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					137
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					137
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					137

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	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	2845	3			N	-0-					300
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2884	3	210	9	N	191	191	1			300
05	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	2950	3			N	-0-					300
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					300
07	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	2761	3			N	-0-					300
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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	2030	-0-	-1070	2548	2030	3			N	-0-					1067
04	3000	N	2134	-0-	-866	1682	2134	3			N	-0-					1067
05	3100	N	1624	-0-	-1476	206	1624	3			N	-0-					1067
06	2152	N	1946	-0-	-206	-0-	1946	3			N	-0-					1067
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-	177	1			890
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					890

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	753	3	14	9	N	13					153
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					153
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					153
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					153
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					153
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					153

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

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

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

03	3100	N	1292	-0-	-1808	259	1292	3			N	-0-					880
04	1213	N	954	-0-	-259	-0-	954	3			N	-0-					880
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					880
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					880
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					880
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					55
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					55
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					55
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					55
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					55
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					55

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					20
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					20
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					20
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					20
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					20
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					215
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					215
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	905	3	237	9	N	215	197	1			233
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					233
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					233
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					233

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

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 (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	3100	N	1255	-0-	-1845	1184	1255	3			N	-0-					118
04	2469	N	1285	-0-	-1184	-0-	1285	3			N	-0-					118
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					118
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					118
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					118
08	992	N	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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					260
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					260
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					260
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					260
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					260
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					260

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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					198
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					198
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					198
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					198
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					198
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					198

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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					121
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					121
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					121
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					121
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					121
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					121

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					130
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					130
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					130
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					130
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			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	3100	N	1639	-0-	-1461	909	1633	3	6	9	N	5					65
04	2323	N	1414	-0-	-909	-0-	1414	3			N	-0-					65
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					65
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					65
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					65
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					65

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					158
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					158
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					158
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	308	3	24	9	N	22					180
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					180
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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

03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					284
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					284
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	3974	3	201	9	N	183	189	1			278
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					278
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					278
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					278

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	673	3	26	9	N	24					177
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					177
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					177
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					177
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					177
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					177

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

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

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

03	14B2	EXT	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					100
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					100
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					100
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					100
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					100
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					100
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					100
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					100
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					100
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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	3100	N	2578	-0-	-522	7203	2559	2	19	9	N	17					175
04	3000	N	2418	-0-	-582	6621	2407	2	11	9	N	10					185
05	3100	N	2561	-0-	-539	6082	2561	2			N	-0-					185
06	3000	N	2524	-0-	-476	5606	2524	2			N	-0-					185
07	3100	N	2524	-0-	-576	5030	2524	2			N	-0-					185
08	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	2457					N	NO RPT					185

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	3100	N	2074	-0-	-1026	5723	2074	3			N	-0-					243
04	3000	N	2001	-0-	-999	4724	2001	3			N	-0-					243
05	3100	N	2011	-0-	-1089	3635	2011	3			N	-0-					243
06	3000	N	2046	-0-	-954	2681	2046	3			N	-0-					243
07	3100	N	2003	-0-	-1097	1584	2003	3			N	-0-					243
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					243

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	608	3	20	9	N	18					78
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	578	3	6	9	N	5					83
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					83
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					83
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					83
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					83

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					8
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					8
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					8
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					8
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					8
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					8

BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

03	3100	N	1939	-0-	-1161	2768	1939	3			N	-0-					385
04	3000	N	1877	-0-	-1123	1645	1877	3			N	-0-					385
05	3100	N	1920	-0-	-1180	465	1920	3			N	-0-					385
06	2344	N	1879	-0-	-465	-0-	1854	3	25	9	N	23	183	1			225
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1900	3	176	9	N	160					385
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					385

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1652					N	NO RPT					-0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					117
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					117
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					117
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					117
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					117
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					100
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					100
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					100
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					100
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					100
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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	1300	N	1098	-0-	-202	-0-	1098	3			N	-0-					280
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					280
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					280
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					280
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					280
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					153
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					153
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					153
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					153
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					153
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					153

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 -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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	754	3	121	9	N	110					133
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					133
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					133
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					133
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					133
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					133

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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					70
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					70
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					70
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					70
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					70
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					150
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					150
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					150
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					150
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					150
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					160
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					160
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					160
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					160
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					160
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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	3100	N	2387	-0-	-713	7440	2387	3			N	-0-					28
04	3000	N	2023	-0-	-977	6463	2023	3			N	-0-					28
05	3100	N	2529	-0-	-571	5892	2529	3			N	-0-					28
06	3000	N	2339	-0-	-661	5231	2339	3			N	-0-					28
07	3100	N	2444	-0-	-656	4575	2444	3			N	-0-					28
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	2157					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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					90
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					90
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					90
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					90
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					90
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					90

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	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

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	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-

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					42
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					42
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					42
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					42
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					42
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	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

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					220
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					220
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					220
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					220
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			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

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					178
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					178
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					178
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					178
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					178
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					178

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

03	2214	N	1160	-0-	-1054	-0-	1160	3			N	-0-					180
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					180
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					180
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					180
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					180
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					180

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1007	3	15	9	N	14					166
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	3	4	9	N	4					170
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					170
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					170
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					170
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					170

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					190
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					190
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					190
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					190
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					190
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					190

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					84
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					84
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					84
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					84
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					84
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					84

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					216
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					216
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					216
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					216
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					216
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					216

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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					261
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					261
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					261
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					261
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					261
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					261

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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					261
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					261
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					261
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					261
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					261
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					213
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					213
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					213
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					213
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					213
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					213

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					216
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					216
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					216
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	288	3	133	9	N	121	180	1			157
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					157
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					157

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3834	-0-	734	734	3834	3			N	-0-					261
04	2749	N	2015	-0-	-734	-0-	2015	3			N	-0-					261
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					261
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					261
07	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					261
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					261

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	838	3			N	-0-					153
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					153
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					153
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					153
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					153
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					153

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1601	-0-	-1499	1380	1601	3			N	-0-					60
04	2930	N	1550	-0-	-1380	-0-	1550	3			N	-0-					60
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					60
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					60
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					60
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					60

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2241	N	1224	-0-	-1017	-0-	1224	3			N	-0-					180
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					180
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					180
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					180
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					180
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					180

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		-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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	1532	N	1133	-0-	-399	-0-	1122	3	11	9	N	10					130
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					130
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					130
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					130
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					130
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					130

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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					105
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					105
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					105
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					105
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					105
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					120
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					120
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					120
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					120
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					120
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					280
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					280
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					280
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					280
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					280
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					280

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 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	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	14B DENY		-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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 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	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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					188
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	945	3	208	9	N	189	189	1			188
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					188
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					188
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					188
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					188

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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	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-

BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 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	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-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	778	3	28	9	N	25					73
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					73
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					73
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					73
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					73
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					73

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					1373
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					1373
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					1373
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					1373
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					1373
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1373

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

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

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

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					150
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					150
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					150
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					150
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					150
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					150

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					26
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					26
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					26
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					26
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			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

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					87
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					87
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					87
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					87
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					87
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					87

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					162
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					162
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					162
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					162
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					162
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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-

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	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-

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	N	2					67
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					67
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					67
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					67
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					67
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					67

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	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-

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-					193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	590	3	11	9	N	10					102
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	3	3	9	N	3					105
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					105
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					105
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					105
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					20
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					20
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					20
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					20
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					20
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					20

BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 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	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-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					120
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					120
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					120
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					120
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					120
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					120

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					220
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					220
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					220
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					220
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					220
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					220

FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					140
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					140
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					140
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					140
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			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

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					122
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					122
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					122
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					122
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					122
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					122

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					40
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					40
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					40
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					40
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					40
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					170
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					170
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					170
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					170
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					170
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					170

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					170
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					170
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					170
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					170
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					170
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					170

DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

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

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

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					108
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					108
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					108
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					108
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					108
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					108

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	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-

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					63
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					63
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					63
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					63
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					63
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					63

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	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-

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	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-

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	3100	N	790	-0-	-2310	529	790	3			N	-0-					60
04	1333	N	804	-0-	-529	-0-	804	3			N	-0-					60
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					60
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					60
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					60
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					60

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					55
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					55
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					55
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					55
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					55
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					55

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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					147
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					147
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					147
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					147
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					147
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					162
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					162
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					162
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					162
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					162
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					162

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					92
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					92
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					92
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					92
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					92
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					92

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	1282	N	1013	-0-	-269	-0-	1013	3			N	-0-					92
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					92
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					92
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					92
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					92
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					92

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					192
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					192
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					192
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					192
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					192
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					163
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					163
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					163
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					163
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					163
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					163

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					162
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					162
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					162
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					162
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					162
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					162

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 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-					337
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	14B	DENY	-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

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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					182
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					182
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					182
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					182
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					182
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					141
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					141
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	630	3	141	9	N	128					269
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					269
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					269
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					269

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					15
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					15
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					15
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					15
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					15
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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-					337
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	14B	DENY	-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

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	569	3	4	9	N	4					150
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	535	3	6	9	N	5					155
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					155
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					155
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					155
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					155

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					306
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					306
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					306
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					306
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					306
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					306

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

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

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

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	14B	DENY	-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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					203
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					203
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					203
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					203
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					203
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					203

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

03	3100	N	2149	-0-	-951	4992	2149	3			N	-0-					213
04	3000	N	2037	-0-	-963	4029	2037	3			N	-0-					213
05	3100	N	2005	-0-	-1095	2934	2005	3			N	-0-					213
06	3000	N	1989	-0-	-1011	1923	1989	3			N	-0-					213
07	3100	N	2007	-0-	-1093	830	2007	3			N	-0-					213
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					213

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					199
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					199
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					199
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					199
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					199
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					199

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

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					155
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					155
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					155
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					155
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					155
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					155

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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					774
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					774
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					774
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					774
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					774
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					774

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					140
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					140
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					140
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					140
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					140
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					140

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

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

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	168	3	53	9	N	48					101
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					101
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					101
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					101
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					101
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					101

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					55
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					55
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					55
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					55
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					55
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					55

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 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	2214	N	718	-0-	-1496	-0-	718	3			N	-0-					70
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					70
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					70
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					70
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					70
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					70

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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					67
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					67
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					67
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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-

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-					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

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					53
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					53
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					53
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					53
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					53
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	924	3			N	-0-					45
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					45
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					45
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					45
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					45
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					33
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					33
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					33
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					33
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					33
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

03	2309	N	884	-0-	-1425	-0-	884	3			N	-0-					15
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					15
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					15
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					15
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					15
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

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	3100	N	1964	-0-	-1136	3174	1942	3	22	9	N	20					205
04	3000	N	1840	-0-	-1160	2014	1840	3			N	-0-					205
05	3100	N	1866	-0-	-1234	780	1866	3			N	-0-					205
06	2558	N	1778	-0-	-780	-0-	1778	3			N	-0-					205
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					205
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					205

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	505	3	208	9	N	189	189	1			70
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					70
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					70
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	433	3	55	9	N	50					120
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					120
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1934	-0-	-1166	3533	1658	3	276	9	N	251	172	1			116
04	3000	N	1811	-0-	-1189	2344	1811	3			N	-0-					116
05	3100	N	1687	-0-	-1413	931	1687	3			N	-0-					116
06	2786	N	1855	-0-	-931	-0-	1731	3	124	9	N	113	153	1			76
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					76
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					76

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

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

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	3100	N	1596	-0-	-1504	511	1596	3			N	-0-					192
04	2046	N	1535	-0-	-511	-0-	1535	3			N	-0-					192
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					192
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					192
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					192
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					192

REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	578	3	47	9	N	43					153
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					153
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					153
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					153
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					153
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					153

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					120
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					120
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					120
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					120
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					120
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					120

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					200
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					200
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					200
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					200
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					200
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	3100	N	1506	-0-	-1594	106	1506	3			N	-0-					59
04	998	N	892	-0-	-106	-0-	892	3			N	-0-					59
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					59
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					59
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					59
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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	2379	N	1218	-0-	-1161	-0-	1218	3			N	-0-					221
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					221
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					221
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					221
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					150
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					150
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					150
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					150
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					150
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					150

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					173
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					173
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					173
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					173

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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					94
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					94
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					94
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					94
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					94
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					12
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					12
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					12
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					12
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					12
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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

03	3100	N	2036	-0-	-1064	2739	2036	3			N	-0-					114
04	3000	N	1949	-0-	-1051	1688	1949	3			N	-0-					114
05	3100	N	2034	-0-	-1066	622	2034	3			N	-0-					114
06	2649	N	2027	-0-	-622	-0-	2027	3			N	-0-					114
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					114
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					114

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					58
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					58
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					58

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					220
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					220
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					220
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					220
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					220
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					220

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					30
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					30
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					30
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					30
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					30
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					30

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

03	3100	N	1841	-0-	-1259	4035	1841	3			N	-0-					260
04	3000	N	1765	-0-	-1235	2800	1765	3			N	-0-					260
05	3100	N	1848	-0-	-1252	1548	1848	3			N	-0-					260
06	3000	N	1646	-0-	-1354	194	1646	3			N	-0-					260
07	1758	N	1564	-0-	-194	-0-	1564	3			N	-0-					260
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					260

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					38
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					38
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					38
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					38
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					38
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					79
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					79
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					79
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					79
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			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

03	14B2 EXT	1925	-0-	1925	30653	1925	3				N	-0-					75
04	14B2 EXT	2747	-0-	2747	33400	2747	3				N	-0-					75
05	14B2 EXT	3155	-0-	3155	36555	2927	3	228	9		N	207	189	1			93
06	T. A.	2828	-0-	2828	39383	2619	3	209	9		N	190	190	1			93
*07	41503	X	2120	-0-	-39383	-0-	2120	3				N	-0-					371
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-						N	NO RPT					371

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					138
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					138
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					138
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					138
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					138
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					138

MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

03	3100	N	2040	-0-	-1060	6395	2040	3			N	-0-					440
04	3000	N	2235	-0-	-765	5630	2026	3	209	9	N	190	190	1			440
05	3100	N	2130	-0-	-970	4660	2130	3			N	-0-					440
06	3000	N	2622	-0-	-378	4282	1982	3	640	9	N	582	582	1			440
07	3100	N	2136	-0-	-964	3318	2136	3			N	-0-					440
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	1179					N	NO RPT					440

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

03	1787	N	1454	-0-	-333	-0-	1454	3			N	-0-					320
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					320
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					320
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					320
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	852	3	107	9	N	97	197	1			220
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					220

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					15
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					15
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					15
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					15
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					15
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					15

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					83
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					323
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					323
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					323
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					323
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					323

SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					192
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					192
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					192
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					192
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					192

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					336
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					336
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					336
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					336
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					336
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					336

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	732	3	22	9	N	20					65
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	711	3	44	9	N	40					105
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	750	3	202	9	N	184	184	1			105
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					105
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					105
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					105

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	-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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					167
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					167
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					167
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					167
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			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	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

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	1626	N	1124	-0-	-502	-0-	1124	3			N	-0-					37
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					37
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					37
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					37
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					37
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					17
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					17
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					17
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					17
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					17
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					17

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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					235
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					235
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					235
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					235
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					235
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	3100	N	2681	-0-	-419	9371	2663	3	18	9	N	16					163
04	3000	N	2583	-0-	-417	8954	2562	3	21	9	N	19					182
05	3100	N	2647	-0-	-453	8501	2391	3	256	9	N	233	198	1			217
06	3000	N	1976	-0-	-1024	7477	1976	3			N	-0-					217
07	3100	N	2003	-0-	-1097	6380	2003	3			N	-0-					217
08	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	3745					N	NO RPT					217

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					115
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					115
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					115
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					115
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					115
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					115

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

03	3003	N	1262	-0-	-1741	-0-	976	3	286	9	N	260	173	1			375
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					375
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					375
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					375
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					375

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					320
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					320
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					320
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					320
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					320
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					320

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2408	-0-	-692	8004	2408	2			N	-0-					202
04	3000	N	2227	-0-	-773	7231	2227	2			N	-0-					202
05	3100	N	2259	-0-	-841	6390	2259	2			N	-0-					202
06	3000	N	2112	-0-	-888	5502	2112	2			N	-0-					202
07	3100	N	2112	-0-	-988	4514	2112	2			N	-0-					202
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	2251					N	NO RPT					202

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2439	N	970	-0-	-1469	-0-	970	3			N	-0-					198
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					198
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					198
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					198
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					198
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					198

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	955	N	802	-0-	-153	-0-	790	3	12	9	N	11					193
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					193
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					193
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					193
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					193
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					193

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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					76
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					76
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					76
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					76
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					76
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					76

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					462
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					462
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					462
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					462
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					462
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					462

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					191
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					191
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					191
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					191
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					191
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					191

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					242
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					242
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					242
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					242
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					242
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					45
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					45
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					45
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					45
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					10
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					10
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					10
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					10
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					10
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

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	3100	N	1299	-0-	-1801	519	1299	3			N	-0-					68
04	2272	N	1753	-0-	-519	-0-	1753	3			N	-0-					68
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					68
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					68
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					120
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					120
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					120
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					120
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					120
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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	3100	N	1710	-0-	-1390	3075	1710	3			N	-0-					324
04	3000	N	1703	-0-	-1297	1778	1703	3			N	-0-					324
05	3100	N	1751	-0-	-1349	429	1751	3			N	-0-					324
06	2346	N	1917	-0-	-429	-0-	1917	3			N	-0-					324
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					324
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					324

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					152
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					152
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					152
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					152
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					152
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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	2821	N	1303	-0-	-1518	-0-	1303	3			N	-0-					64
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					64
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					64
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					64
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					64
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					220
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					220
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					220
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					220
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					220
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					53
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					53
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					53
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					53
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					53
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					53

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	3100	N	1826	-0-	-1274	3709	1826	3			N	-0-					242
04	3000	N	1817	-0-	-1183	2526	1817	3			N	-0-					242
05	3100	N	1875	-0-	-1225	1301	1875	3			N	-0-					242
06	3000	N	1795	-0-	-1205	96	1795	3			N	-0-					242
07	1719	N	1623	-0-	-96	-0-	1623	3			N	-0-					242
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					242

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	3100	N	1763	-0-	-1337	2899	1763	3			N	-0-					336
04	3000	N	1679	-0-	-1321	1578	1679	3			N	-0-					336
05	3100	N	1731	-0-	-1369	209	1731	3			N	-0-					336
06	1915	N	1706	-0-	-209	-0-	1706	3			N	-0-					336
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					336
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-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	3100	N	1895	-0-	-1205	2965	1895	3			N	-0-					235
04	3000	N	1797	-0-	-1203	1762	1797	3			N	-0-					235
05	3100	N	1703	-0-	-1397	365	1703	3			N	-0-					235
06	2143	N	1778	-0-	-365	-0-	1778	3			N	-0-					235
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					235
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					235

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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

03	3100	N	2373	-0-	-727	7636	2370	3	3	9	N	3	200	1			180
04	3000	N	2663	-0-	-337	7299	2446	3	217	9	N	197					377
05	3100	N	2508	-0-	-592	6707	2508	3			N	-0-					377
06	3000	N	2354	-0-	-646	6061	2354	3			N	-0-					377
07	3100	N	1886	-0-	-1214	4847	1886	3			N	-0-					377
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	2336					N	NO RPT					377

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

03	3100	N	1575	-0-	-1525	4632	1575	3			N	-0-					200
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1632					N	-0-					200
05	3100	N	1909	-0-	-1191	441	1909	3			N	-0-					200
06	2120	N	1679	-0-	-441	-0-	1679	3			N	-0-					200
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					200
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					200

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

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

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1044					N	-0-					76
04	2697	N	1653	-0-	-1044	-0-	1653	3			N	-0-					76
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					76
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					76
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					76
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

03	3100	N	1422	-0-	-1678	772	1391	3	31	9	N	28					196
04	2108	N	1336	-0-	-772	-0-	1336	3			N	-0-					196
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					196
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					196
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					196
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					196

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					17
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					17
05	3100	N	3351	-0-	251	251	3351	3			N	-0-					17
06	3000	N	3408	-0-	408	659	3408	3			N	-0-					17
*07	3100	N	2536	-0-	-564	95	2536	3			N	-0-					17
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	33					N	NO RPT					17
	BORN, VICTOR ET AL				WELL #: 6807		RRCID -> 216311					COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 7693		PERF. 8226 - 9502
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
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					310
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					310
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					310
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					310
07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					310
08	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					310
	GEX "A"				WELL #: 3888		RRCID -> 221271					COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 7627		PERF. 8101 - 9180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	GEX, LUTIE W. -B-				WELL #: 5962		RRCID -> 225208					COMPL. DATE 10/15/2010			TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7872 - 9265
03	3100	N	1972	-0-	-1128	6322	1972	3			N	-0-					300
04	3000	N	2026	-0-	-974	5348	2026	3			N	-0-					300
05	3100	N	2458	-0-	-642	4706	2458	3			N	-0-					300
06	3000	N	2057	-0-	-943	3763	2057	3			N	-0-					300
07	3100	N	2319	-0-	-781	2982	2057	3	262	9	N	238	198	1			340
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	2238					N	NO RPT					340
	STALLINGS, VIOLA M.				WELL #: 7813		RRCID -> 226406					COMPL. DATE 10/16/2006			TOTAL DEPTH 7633		PERF. 8002 - 9377
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					273
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					273
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					273
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					273
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					273
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					273
	BREEN				WELL #: 2793		RRCID -> 226974					COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7560 - 9826
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
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

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 #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

03	3100	N	1680	-0-	-1420	3146	1677	3	3	9	N	3					101
04	3000	N	1627	-0-	-1373	1773	1627	3			N	-0-					101
05	3100	N	1640	-0-	-1460	313	1639	3	1	9	N	1					102
06	1958	N	1645	-0-	-313	-0-	1645	3			N	-0-					102
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					102
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					102

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

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

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					60
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					60
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					60
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					60
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					60
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					60

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

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-

PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3204	3	191	9	N	174	192	1			125
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					125
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					125
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					125
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2564	3	439	9	N	399	196	1			328
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					328

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

03	3100	N	1704	-0-	-1396	15250	1704	3			N	-0-					159
04	16895	X	1645	-0-	-15250	-0-	1644	3	1	9	N	1					160
05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					160
06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					160
07	1705	X	1673	-0-	-32	-0-	1673	3			N	-0-					160
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					160

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2735					N	-0-					157
04	3000	N	1855	-0-	-1145	1590	1855	3			N	-0-					157
05	3100	N	1875	-0-	-1225	365	1875	3			N	-0-					157
06	2277	N	1912	-0-	-365	-0-	1912	3			N	-0-					157
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					157
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					137
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					137
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					137
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					137
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					137
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					137

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

03	3100	N	1456	-0-	-1644	1081	1456	3			N	-0-					242
04	2435	N	1354	-0-	-1081	-0-	1354	3			N	-0-					242
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					242
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1443	3	226	9	N	205					447
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					447
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					447

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	2813	N	2231	-0-	-582	-0-	2231	3			N	-0-					163
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					163
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2251	3	541	9	N	492	322	1			333
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					333
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					333
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					333

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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	3	7	9	N	6					198
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	387	3	35	9	N	32					230
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	898	3	200	9	N	182	182	1			230
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					230
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					230
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					230

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	2503	N	1113	-0-	-1390	-0-	1113	3			N	-0-					370
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					370
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					370
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					370
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	911	3	107	9	N	97	187	1			280
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					280

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	3100	N	1621	-0-	-1479	2683	1621	3			N	-0-					259
04	3000	N	1707	-0-	-1293	1390	1707	3			N	-0-					259
05	3001	N	1611	-0-	-1390	-0-	1611	3			N	-0-					259
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					259
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			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	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					160
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					160
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					160
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					160
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					160
08	2790	N	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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					451
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					451
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					451
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	499	3	268	9	N	244	395	1			300
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	613	3	217	9	N	197	197	1			300
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					300

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	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					845
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					845
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	2920	3	209	9	N	190	190	1			845
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					845
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					845
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					845

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					344
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					344
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					344
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					344
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					344
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					344

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

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

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					162
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					162
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					162
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					162
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					162
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					162

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	0	W	-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-

REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

03	SWR 10		662	-0-	662	192470	662	3			N	-0-					125
04	SWR 10		633	-0-	633	193103	633	3			N	-0-					125
05	SWR 10		643	-0-	643	193746	643	3			N	-0-					125
06	SWR 10		636	-0-	636	194382	636	3			N	-0-					125
07	SWR 10		637	-0-	637	195019	637	3			N	-0-					125
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	195019					N	NO RPT					125

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

03	3100	N	1944	-0-	-1156	1976	1944	3			N	-0-					100
04	3000	N	1158	-0-	-1842	134	1158	3			N	-0-					100
05	2326	N	2192	-0-	-134	-0-	2192	3			N	-0-					100
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	7936	X	6135	-0-	-1801	-0-	6135	2			N	-0-					115
04	7680	X	6491	-0-	-1189	-0-	6491	2			N	-0-					115
05	6882	X	6468	-0-	-414	-0-	6468	2			N	-0-					115
06	7110	X	7038	-0-	-72	-0-	7038	2			N	-0-					115
07	7347	X	6233	-0-	-1114	-0-	6233	2			N	-0-					115
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-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	12462	X	10531	-0-	-1931	-0-	10531	2			N	-0-					191
04	11820	X	9992	-0-	-1828	-0-	9992	2			N	-0-					191
05	11687	X	10253	-0-	-1434	-0-	10253	2			N	-0-					191
06	11310	X	10545	-0-	-765	-0-	10545	2			N	-0-					191
07	11253	X	11150	-0-	-103	-0-	11150	2			N	-0-					191
08	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-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	5952	X	5504	-0-	-448	-0-	5504	2			N	-0-					232
04	5760	X	5157	-0-	-603	-0-	5096	2	61	9	N	55	197	1			90
05	5828	X	5363	-0-	-465	-0-	5214	2	149	9	N	135	195	1			30
06	5640	X	4987	-0-	-653	-0-	4987	2			N	-0-					30
07	5518	X	5233	-0-	-285	-0-	4995	2	238	9	N	216	181	1			65
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					65

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	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5364	2	712	9	N	647	571	1			303
04	5310	X	5006	-0-	-304	-0-	4874	2	132	9	N	120	196	1			227
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	5305	2	850	9	N	773	773	1			227
06	5940	X	4600	-0-	-1340	-0-	4392	2	208	9	N	189	189	1			227
07	6076	X	5472	-0-	-604	-0-	5472	2			N	-0-					227
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					227

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	3100	N	1344	-0-	-1756	1462	1344	2			N	-0-					147
04	2711	N	1249	-0-	-1462	-0-	1249	2			N	-0-					147
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					147
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					147
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					147
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					147

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	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					213
04	9030	X	8851	-0-	-179	-0-	8822	2	29	9	N	26	189	1			50
05	9331	X	8945	-0-	-386	-0-	8945	2			N	-0-					50
06	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					50
07	9331	X	8807	-0-	-524	-0-	8807	2			N	-0-					50
08	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	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

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					6
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					6
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					6
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					6
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					6
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					6

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

03	248	N	222	-0-	-26	-0-	28	1	194	2	N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	30	1	186	2	N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	31	1	187	2	N	20					20
							22	9									
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	30	1	171	2	N	-0-					20
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	31	1	174	2	N	-0-					20
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	31	1	181	2	N	-0-					20

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					22
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					22
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					22
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					22
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					22
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					22

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
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	806	N	153	-0-	-653	-0-	153	2			N	-0-					187
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					187
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					187
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	98	1			89
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					89
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					89

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					92
04	840	X	360	-0-	-480	-0-	360	2			N	-0-					92
05	868	X	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					92
06	840	X	581	-0-	-259	-0-	581	2			N	-0-					92
07	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					92
08	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					92

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	999	X	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5					81
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	N	7					88
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					88
06	960	N	243	-0-	-717	-0-	243	2			N	-0-					88
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					88
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1576	2	8	9	N	7					95

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	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

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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					134
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					134
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					134
06	1620	N	1290	-0-	-330	-0-	1290	2			N	-0-	91	1			43
07	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	1504	2			N	-0-					43
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					43

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	258	2	33	9	N	30					30
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					30
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					30
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					30

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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1309	2	N	-0-					35
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	60	1	1420	2	N	-0-					35
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	77	1	1987	2	N	9					44
							10	9									
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	78	1	1977	2	N	22					66
							24	9									
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	N	-0-					66
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	71	1	1741	2	N	-0-					66

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					105
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	2	N	-0-					105
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					105
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2	N	-0-					105
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					105
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					105

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	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	940	2	N	7					137
							8	9									
04	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	2	N	-0-					137
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	67	1	1559	2	N	-0-					137
06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	65	1	1444	2	N	-0-					137
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	70	1	1468	2	N	-0-					137
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	2	N	-0-					137

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	527	N	443	-0-	-84	-0-	31	1	412	2	N	-0-					30
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	-0-					30
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	31	1	780	2	N	-0-					30
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	835	2	N	-0-					30
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	750	2	N	-0-					30
08	806	N	708	-0-	-98	-0-	31	1	677	2	N	-0-					30

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	155	N	80	-0-	-75	-0-	31	1	49	2	N	-0-					76
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	30	1	85	2	N	-0-					76
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	31	1	148	2	N	-0-					76
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	30	1	28	2	N	-0-					76
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	31	1	54	2	N	-0-					76
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	31	1	67	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	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-					98
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	2	N	-0-					98
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	2	N	-0-					98
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	32	1	16	2	N	-0-					98
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	32	1	9	2	N	-0-					98
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	32	1	10	2	N	-0-					98

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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	-0-					94
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	800	2	N	-0-					94
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	48	1	741	2	N	-0-					94
06	870	N	746	-0-	-124	-0-	46	1	700	2	N	-0-					94
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	52	1	801	2	N	-0-					94
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	50	1	818	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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	2	N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	2	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	500	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	2	N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	43	1	452	2	N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	41	1	440	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	682	N	672	-0-	-10	-0-	46	1	626	2	N	-0-					42
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	43	1	614	2	N	-0-					42
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	46	1	643	2	N	-0-					42
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	45	1	611	2	N	-0-					42
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	48	1	618	2	N	-0-					42
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	45	1	623	2	N	-0-					42

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	186	N	161	-0-	-25	-0-	43	1	118	2	N	-0-					27
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	43	1	124	2	N	-0-					27
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	N	-0-					27
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	42	1	114	2	N	-0-					27
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	42	1	96	2	N	-0-					27
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	39	1	64	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	279	N	272	-0-	-7	-0-	54	1	218	2	N	-0-					91
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	53	1	214	2	N	-0-					91
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	53	1	216	2	N	-0-					91
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	50	1	186	2	N	-0-					91
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	51	1	179	2	N	-0-					91
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	51	1	160	2	N	-0-					91

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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	530	2	N	4					127
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	N	-0-					127
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	N	-0-					127
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	30	1	1182	2	N	-0-					127
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	N	-0-					127
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	-0-					127

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	-0-	-6	-0-	33	1	23	2	N	-0-					67
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	33	1	29	2	N	-0-					67
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	35	1	41	2	N	-0-					67
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	32	1	14	2	N	-0-					67
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	35	1	34	2	N	-0-					67
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	33	1	19	2	N	-0-					67

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1121	-0-	-1979	13	1121	2			N	-0-					12
04	910	N	897	-0-	-13	-0-	897	2			N	-0-					12
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					12
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					12
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					12
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	7	1	838	2	N	4					16
							4	9									

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	156	-0-	-0-	-0-	43	1	113	2	N	-0-					174
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	42	1	108	2	N	-0-					174
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	41	1	99	2	N	-0-					174
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	39	1	83	2	N	-0-					174
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	38	1	67	2	N	-0-					174
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	38	1	57	2	N	-0-					174

BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 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	372	N	248	-0-	-124	-0-	51	1	197	2	N	-0-					93
04	270	N	106	-0-	-164	-0-	17	1	89	2	N	-0-					93
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	45	1	216	2	N	-0-					93
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	59	1	298	2	N	7					100
							8	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	2	N	-0-					100
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	28	1	94	2	N	-0-					100

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	742	-0-	-33	-0-	46	1	696	2	N	-0-					37
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	N	-0-					37
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	48	1	711	2	N	-0-					37
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	46	1	707	2	N	-0-					37
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	735	2	N	-0-					37
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	2	N	-0-					37

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	N	-0-					38
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	37	1	341	2	N	-0-					38
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	2	N	-0-					38
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	2	N	-0-					38
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-					38
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	39	1	354	2	N	-0-					38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	39	1	332	2	N	-0-					26
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	37	1	319	2	N	-0-					26
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	2	N	-0-					26
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	335	2	N	-0-					26
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	337	2	N	-0-					26
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	39	1	361	2	N	-0-					26

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					65
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					65
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					65
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					65
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					65
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					65

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	-0-					102
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	N	-0-					102
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	2	N	-0-					102
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	2	N	-0-					102
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	37	1	208	2	N	-0-					102
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	35	1	183	2	N	-0-					102

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	2	N	-0-					65
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	N	-0-					65
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	41	1	422	2	N	-0-					65
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	2	N	-0-					65
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	41	1	384	2	N	-0-					65
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	2	N	-0-					65

BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	34	1	29	2	N	-0-					109
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	33	1	26	2	N	-0-					109
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	34	1	29	2	N	-0-					109
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	32	1	18	2	N	-0-					109
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	36	1	47	2	N	-0-					109
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	31	1	3	2	N	-0-					109

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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	2	N	30					140
							33	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	30	1	1206	2	N	10					150
							11	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	31	1	1248	2	N	5					155
							6	9									
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	29	1	1185	2	N	25					180
							28	9									
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	30	1	1231	2	N	-0-					180
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1230	2	N	13					193
							14	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	274	-0-	-36	-0-	54	1	220	2	N	-0-					37
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	52	1	204	2	N	-0-					37
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	2	N	-0-					37
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	50	1	194	2	N	-0-					37
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	48	1	157	2	N	-0-					37
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	47	1	126	2	N	-0-					37

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

03	3100	N	1477	-0-	-1623	3566	1458	2	19	9	N	17					118
04	3000	N	1432	-0-	-1568	1998	1425	2	7	9	N	6					124
05	3100	N	1381	-0-	-1719	279	1381	2			N	-0-					124
06	1600	N	1321	-0-	-279	-0-	1321	2			N	-0-					124
07	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1372	2			N	-0-					124
08	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2			N	-0-					124

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

03	2929	N	982	-0-	-1947	-0-	896	2	86	9	N	78	190	1			53
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	890	2	41	9	N	37					90
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	763	2	26	9	N	24					114
06	930	N	741	-0-	-189	-0-	709	2	32	9	N	29					143
07	961	N	888	-0-	-73	-0-	860	2	28	9	N	25					168
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	788	2	28	9	N	25					193

BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

03	310	N	307	-0-	-3	-0-	57	1	250	2	N	-0-					101
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	57	1	251	2	N	-0-					101
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	58	1	255	2	N	-0-					101
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	55	1	253	2	N	-0-					101
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	53	1	217	2	N	-0-					101
08	310	N	167	-0-	-143	-0-	32	1	135	2	N	-0-					101

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	44	1	130	2	N	-0-					257
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	116	2	N	-0-					257
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	37	1	88	2	N	-0-					257
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	N	-0-					257
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	33	1	91	2	N	-0-					257
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	37	1	78	2	N	-0-					257

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

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		-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	434	N	308	-0-	-126	-0-	57	1	251	2	N	-0-					175
04	420	N	275	-0-	-145	-0-	54	1	221	2	N	-0-					175
05	341	N	224	-0-	-117	-0-	49	1	175	2	N	-0-					175
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	47	1	159	2	N	-0-					175
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	47	1	142	2	N	-0-					175
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	67	1	287	2	N	-0-					175

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	2	N	-0-					35
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	453	2	N	-0-					35
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	448	2	N	-0-					35
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	38	1	405	2	N	-0-					35
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	40	1	384	2	N	-0-					35
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	39	1	398	2	N	-0-					35

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	183	2	N	-0-					108
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	50	1	183	2	N	-0-					108
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	50	1	185	2	N	-0-					108
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	47	1	162	2	N	-0-					108
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	49	1	162	2	N	-0-					108
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	31	1	114	2	N	-0-					108

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 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	651	N	650	-0-	-1	-0-	31	1	619	2	N	-0-					32
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	30	1	551	2	N	5					37
							6	9									
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	31	1	558	2	N	-0-					37
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	27	1	564	2	N	5					42
							6	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	N	-0-					42
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	N	1					43
							1	9									

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	3100	N	1350	-0-	-1750	1924	1350	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1317	-0-	-1683	241	1317	2			N	-0-					-0-
05	1572	N	1331	-0-	-241	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	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-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	8					125
							9	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	950	2	N	2					127
							2	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	31	1	967	2	N	-0-					127
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	28	1	933	2	N	6					133
							7	9									
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	31	1	952	2	N	2					135
							2	9									
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	31	1	951	2	N	-0-					135

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	2	N	-0-					179
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	2	N	-0-					179
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	79	2	N	4					183
							4	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	56	2	N	1					184
							1	9									
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	2	N	-0-					184
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	2	N	-0-					184

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

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

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	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	1	14	2	N	3					35
							3	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	42					77
							46	9									
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					77
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	10					87
							11	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	38					125
							42	9									
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	1	91	1			35
							1	9									

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	992	N	863	-0-	-129	-0-	108	1	744	2	N	10					113
							11	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	118	1	813	2	N	-0-					113
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	120	1	850	2	N	7					120
							8	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	110	1	761	2	N	50					170
							55	9									
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	117	1	773	2	N	-0-					170
08	992	N	893	-0-	-99	-0-	124	1	755	2	N	13					183
							14	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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	29	1	897	2	N	35					142
							39	9									
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	29	1	873	2	N	11					153
							12	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	34					187
							37	9									
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	28	1	863	2	N	21					208
							23	9									
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	28	1	872	2	N	15					223
							17	9									
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	N	17	173	1			67
							19	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	190	1	1571	2	N	-0-					190
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	213	1	1688	2	N	-0-					190
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	212	1	1733	2	N	15	185	1			20
							17	9									
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	206	1	1675	2	N	30					50
							33	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	224	1	1742	2	N	19					69
							21	9									
*08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	237	1	1668	2	N	16					85
							18	9									

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

03	3068	N	952	-0-	-2116	-0-	952	2			N	-0-					72
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	903	2	17	9	N	15					87
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	951	2	1	9	N	1					88
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					88
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	882	2	8	9	N	7					95
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	853	2	2	9	N	2					97

TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

03	403	N	374	-0-	-29	-0-	63	1	308	2	N	3					139
							3	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	63	1	301	2	N	-0-					139
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	63	1	310	2	N	-0-					139
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	62	1	300	2	N	-0-					139
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	64	1	301	2	N	-0-					139
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	67	1	289	2	N	-0-					139

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

03	217	N	212	-0-	-5	-0-	47	1	165	2	N	-0-					83
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	44	1	160	2	N	-0-					83
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	43	1	160	2	N	-0-					83
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	45	1	152	2	N	-0-					83
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	46	1	157	2	N	-0-					83
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	45	1	142	2	N	-0-					83

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

03	2932	N	905	-0-	-2027	-0-	890	2	15	9	N	14	120	1			64
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	901	2	34	9	N	31					95
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	897	2	17	9	N	15					110
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	819	2	9	9	N	8					118
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	810	2	10	9	N	9					127
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913	2	21	9	N	19					146

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	245	1	2085	2	N	8					80
							9	9									
04	2160	N	1770	-0-	-390	-0-	193	1	1577	2	N	-0-					80
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	260	1	2230	2	N	25					105
							28	9									
06	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	232	1	1947	2	N	13					118
							14	9									
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	249	1	1972	2	N	2					120
							2	9									
08	2511	N	2132	-0-	-379	-0-	259	1	1854	2	N	17					137
							19	9									

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-

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	248	1	2098	2	N	22					35
							24	9									
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	211	1	1702	2	N	6					41
							7	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	187	1	1522	2	N	5					46
							6	9									
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	121	1	932	2	N	28					74
							31	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	148	1	1108	2	N	30					104
							33	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	128	1	892	2	N	17					121
							19	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

03	1612	N	179	-0-	-1433	-0-	179	2			N	-0-					139
04	1020	N	278	-0-	-742	-0-	278	2			N	-0-					139
05	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					139
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					139
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	845	2	42	9	N	38					177
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	379	2	13	9	N	12					189

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	247	1	2085	2	N	82					266
							90	9									
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	241	1	1943	2	N	64	178	1			152
							70	9									
05	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	256	1	2146	2	N	80					232
							88	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	245	1	2045	2	N	63	179	1			116
							69	9									
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	260	1	2065	2	N	68					184
							75	9									
08	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	284	1	2044	2	N	67					251
							74	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	302	1	2615	2	N	10					92
							11	9									
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	261	1	2136	2	N	26					118
							29	9									
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	215	1	1764	2	N	22					140
							24	9									
06	2220	N	2096	-0-	-124	-0-	225	1	1854	2	N	15					155
							17	9									
07	2294	N	1435	-0-	-859	-0-	168	1	1250	2	N	15					170
							17	9									
08	2015	N	1753	-0-	-262	-0-	217	1	1521	2	N	14					184
							15	9									

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

03	3100	N	1685	-0-	-1415	3694	31	1	1654	2	N	-0-					200
04	3000	N	1645	-0-	-1355	2339	30	1	1613	2	N	2					202
							2	9									
05	3100	N	1719	-0-	-1381	958	31	1	1688	2	N	-0-					202
06	2261	N	1303	-0-	-958	-0-	28	1	1275	2	N	-0-					202
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	N	-0-					202
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	31	1	1611	2	N	-0-					202

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	186	1	1047	2	N	33					207
							36	9									
04	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	170	1	980	2	N	30					237
							33	9									
05	1550	N	1137	-0-	-413	-0-	180	1	935	2	N	20					257
							22	9									
06	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	180	1	921	2	N	29					286
							32	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	186	1	1065	2	N	27	182	1			131
							30	9									
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	186	1	1045	2	N	28					159
							31	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					227
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					227
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					227
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					227
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	341	1	2964	2	N	2	184	1			95
							2	9									
04	3270	X	3007	-0-	-263	-0-	330	1	2638	2	N	35					130
							39	9									
05	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	341	1	2816	2	N	25					155
							28	9									
06	3330	X	3140	-0-	-190	-0-	330	1	2800	2	N	9					164
							10	9									
07	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	341	1	2831	2	N	6					170
							7	9									
08	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	341	1	2774	2	N	7					177
							8	9									

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	3534	X	2750	-0-	-784	-0-	28	1	2722	2	N	-0-					62
04	3420	X	3293	-0-	-127	-0-	30	1	3261	2	N	2					64
							2	9									
05	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	31	1	3319	2	N	1					65
							1	9									
06	3660	X	3162	-0-	-498	-0-	29	1	3124	2	N	8					73
							9	9									
07	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	31	1	3318	2	N	-0-					73
08	3410	X	3135	-0-	-275	-0-	31	1	3102	2	N	2					75
							2	9									

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	106	1	1473	2	N	15					207
							17	9									
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	94	1	1279	2	N	-0-					207
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	94	1	1323	2	N	21					228
							23	9									
06	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	87	1	1253	2	N	1					229
							1	9									
07	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	41	1	1149	2	N	-0-					229
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	91	1	1660	2	N	20					249
							22	9									

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	496	1	3632	2	N	52	184	1			87
							57	9									
04	4110	X	3972	-0-	-138	-0-	480	1	3492	2	N	-0-					87
05	4247	X	4041	-0-	-206	-0-	496	1	3545	2	N	-0-					87
06	4110	X	3442	-0-	-668	-0-	479	1	2963	2	N	-0-					87
07	4216	X	4022	-0-	-194	-0-	496	1	3441	2	N	77					164
							85	9									
08	4185	X	4108	-0-	-77	-0-	496	1	3568	2	N	40					204
							44	9									

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		11	-0-	11	81	11	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
08	2031	X	1950	-0-	-81	-0-	150	1	1800	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	64	1	1050	2	N	-0-					255
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	82	1	1052	2	N	-0-					255
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	84	1	1114	2	N	80					335
							88	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	73	1	969	2	N	54	173	1			216
							59	9									
07	1178	N	927	-0-	-251	-0-	34	1	893	2	N	-0-					216
08	1240	N	892	-0-	-348	-0-	58	1	834	2	N	-0-					216

TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 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	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	214	1	1768	2	N	6					196
							7	9									
04	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	217	1	1727	2	N	1					197
							1	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	219	1	1795	2	N	6					203
							7	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	206	1	1693	2	N	25	181	1			47
							28	9									
07	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	224	1	1744	2	N	-0-					47
08	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	226	1	1582	2	N	1					48
							1	9									

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	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	30	1	1346	2	N	20					244
							22	9									
04	1620	N	1170	-0-	-450	-0-	29	1	1141	2	N	-0-					244
05	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	30	1	1113	2	N	13					257
							14	9									
06	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	29	1	1145	2	N	10					267
							11	9									
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	28	1	1154	2	N	4					271
							4	9									
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	31	1	1702	2	N	17	186	1			102
							19	9									

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1329	2	N	75	130	1			248
							83	9									
04	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	27	1	1061	2	N	28					276
							31	9									
05	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	31	1	1197	2	N	5					281
							6	9									
06	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	30	1	1134	2	N	17					298
							19	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	30	1	1111	2	N	25					323
							28	9									
08	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	31	1	1164	2	N	26					349
							29	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	31	1	3234	2	N	114	184	1			253
							125	9									
04	3090	X	3008	-0-	-82	-0-	30	1	2816	2	N	147					400
							162	9									
05	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	31	1	2762	2	N	55	190	1			265
							61	9									
06	3270	X	2540	-0-	-730	-0-	30	1	2429	2	N	74					339
							81	9									
07	3379	X	2575	-0-	-804	-0-	31	1	2439	2	N	95	180	1			254
							105	9									
08	3379	X	2347	-0-	-1032	-0-	31	1	2227	2	N	81					335
							89	9									

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

03	558	N	426	-0-	-132	-0-	23	1	403	2	N	-0-					127
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	27	1	442	2	N	-0-					127
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	29	1	402	2	N	-0-					127
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-					127
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	31	1	461	2	N	-0-					127
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					127

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	41					429
							45	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	N	99	182	1			346
							109	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1113	2	N	67					413
							74	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	30	1	1094	2	N	94	181	1			326
							103	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1123	2	N	84					410
							92	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	499	2	N	73	357	1			126
							80	9									

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	388	1	2726	2	N	141	180	1			268
							155	9									
04	3150	X	1033	-0-	-2117	-0-	382	1	642	2	N	8	179	1			97
							9	9									
05	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	314	1	2461	2	N	82					179
							90	9									
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	30	1	3039	2	N	120					299
							132	9									
07	3255	X	1828	-0-	-1427	-0-	31	1	1735	2	N	56	179	1			176
							62	9									
08	3255	X	264	-0-	-2991	-0-	14	1	249	2	N	1					177
							1	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	31	1	2977	2	N	83	197	1			98
							91	9									
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	30	1	2858	2	N	124					222
							136	9									
05	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	31	1	2729	2	N	78	191	1			109
							86	9									
06	3180	X	2690	-0-	-490	-0-	28	1	2626	2	N	33					142
							36	9									
07	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	31	1	2969	2	N	114					256
							125	9									
08	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	31	1	2915	2	N	109	188	1			177
							120	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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	29	1	811	2	N	69	170	1			248
							76	9									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	29	1	874	2	N	68					316
							75	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	25	1	779	2	N	41					357
							45	9									
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	28	1	861	2	N	61	183	1			235
							67	9									
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	N	69					304
							76	9									
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	29	1	829	2	N	57	178	1			183
							63	9									

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	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	96	1	2658	2	N	-0-					75
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	80	1	2396	2	N	13					88
							14	9									
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	81	1	2215	2	N	-0-					88
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	83	1	2194	2	N	2					90
							2	9									
07	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	84	1	2070	2	N	-0-					90
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	83	1	2289	2	N	-0-					90

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 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	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	9	1	1211	2	N	20					197
							22	9									
04	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	23	1	1159	2	N	-0-					197
05	1364	N	1033	-0-	-331	-0-	29	1	979	2	N	23					220
							25	9									
06	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	26	1	1076	2	N	13					233
							14	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	25	1	1270	2	N	-0-					233
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	29	1	1311	2	N	4					237
							4	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	739	2	N	-0-					57
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	65	1	1687	2	N	1					58
							1	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	1					59
							1	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					59
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					59
08	403	N	25	-0-	-378	-0-	10	1	15	2	N	-0-					59

BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 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	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	224	1	3814	2	N	79					199
							87	9									
04	3780	X	3695	-0-	-85	-0-	204	1	3455	2	N	33					232
							36	9									
05	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	210	1	3793	2	N	52					284
							57	9									
06	4050	X	3907	-0-	-143	-0-	195	1	3648	2	N	58	176	1			166
							64	9									
07	4185	X	3539	-0-	-646	-0-	63	1	3476	2	N	-0-					166
08	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	174	1	3913	2	N	-0-					166

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2696	-0-	-404	4658	31	1	2591	2	N	67	188	1			240
							74	9									
04	3000	N	2766	-0-	-234	4424	30	1	2568	2	N	153					393
							168	9									
05	3100	N	2632	-0-	-468	3956	31	1	2443	2	N	144	178	1			359
							158	9									
06	3000	N	2220	-0-	-780	3176	30	1	2080	2	N	100					459
							110	9									
07	3100	N	2057	-0-	-1043	2133	31	1	1903	2	N	112	176	1			395
							123	9									
08	3100	N	2129	-0-	-971	1162	31	1	1946	2	N	138	176	1			357
							152	9									

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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	15	1	1254	2	N	4					299
							4	9									
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	30	1	1193	2	N	14	181	1			132
							15	9									
05	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	31	1	1149	2	N	8					140
							9	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1466	2	N	7					147
							8	9									
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	31	1	1597	2	N	7					154
							8	9									
*08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	31	1	1570	2	N	23					177
							25	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	N	1521	-0-		-0-	-0-	31	1	1346	2	N	131	181	1			201
								144	9									
04	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	30	1	1318	2	N	31					232
								34	9									
05	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-	31	1	1346	2	N	52					284
								57	9									
06	1470	N	1361	-0-		-109	-0-	30	1	1296	2	N	32	179	1			137
								35	9									
07	1426	N	1408	-0-		-18	-0-	31	1	1315	2	N	56					193
								62	9									
08	1426	N	1191	-0-		-235	-0-	27	1	1100	2	N	58					251
								64	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. GAS	(I) LIFT(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-	31	1	1210	2	N	134	181	1			145
								147	9									
04	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	30	1	1215	2	N	123					268
								135	9									
05	1385	N	1385	-0-		-0-	-0-	31	1	1254	2	N	91	181	1			178
								100	9									
06	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	30	1	1219	2	N	95					273
								105	9									
07	1426	N	1422	-0-		-4	-0-	31	1	1260	2	N	119	177	1			215
								131	9									
08	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-	31	1	1257	2	N	102					317
								112	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	31	1	1207	2	N	93					336
								102	9									
04	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	30	1	1187	2	N	94	182	1			248
								103	9									
05	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	31	1	1221	2	N	81					329
								89	9									
06	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	30	1	1201	2	N	94	180	1			243
								103	9									
07	1364	N	1350	-0-		-14	-0-	31	1	1206	2	N	103					346
								113	9									
08	1333	N	1292	-0-		-41	-0-	31	1	1195	2	N	60	182	1			224
								66	9									

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	3902	X	3902	-0-		-0-	-0-	373	1	3294	2	N	214	186	1			237
								235	9									
04	3809	X	3809	-0-		-0-	-0-	379	1	3215	2	N	195	192	1			240
								215	9									
05	3816	X	3816	-0-		-0-	-0-	372	1	3258	2	N	169	195	1			214
								186	9									
06	3780	X	3774	-0-		-6	-0-	369	1	3228	2	N	161	195	1			180
								177	9									
07	3937	X	3792	-0-		-145	-0-	394	1	3278	2	N	109	193	1			96
								120	9									
08	3937	X	3690	-0-		-247	-0-	419	1	3132	2	N	126					222
								139	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	693	-0-	-1229	-0-	139	1	546	2	N	7					310
							8	9									
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	176	1	1604	2	N	-0-	181	1			129
05	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	130	1	1432	2	N	53					182
							58	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	180	1	1775	2	N	41					223
							45	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	186	1	1882	2	N	7					230
							8	9									
*08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	183	1	1732	2	N	18					248
							20	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. (I) GAS LIFT(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-	31	1	367	2	N	8					262
							9	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	N	27					289
							30	9									
05	310	N	96	-0-	-214	-0-	82	2	14	9	N	13					302
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					302
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	N	7					309
							8	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	195	2	N	31					340
							34	9									

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	31	1	3582	2	N	97	181	1			167
							107	9									
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	27	1	2903	2	N	134					301
							147	9									
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	30	1	3233	2	N	73					374
							80	9									
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	27	1	2840	2	N	14					388
							15	9									
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	26	1	2641	2	N	20	179	1			229
							22	9									
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	27	1	2658	2	N	111	185	1			155
							122	9									

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	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	313	1	1153	2	N	19					119
							21	9									
04	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	348	1	1024	2	N	26					145
							29	9									
05	1519	N	813	-0-	-706	-0-	186	1	610	2	N	15					160
							17	9									
06	1440	N	1249	-0-	-191	-0-	281	1	927	2	N	37					197
							41	9									
07	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	397	1	1004	2	N	18					215
							20	9									
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	247	1	746	2	N	1					216
							1	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	4123	X	1264	-0-	-2859	-0-	74	1	1190	2	N	-0-					163
04	3990	X	1915	-0-	-2075	-0-	112	1	1803	2	N	-0-					163
05	2728	X	2597	-0-	-131	-0-	143	1	2454	2	N	-0-					163
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	157	1	2828	2	N	-0-					163
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	57	1	2774	2	N	13					176
							14	9									
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	141	1	3019	2	N	40					216
							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	2573	N	2349	-0-	-224	-0-	495	1	1835	2	N	17					122
							19	9									
04	2370	N	2099	-0-	-271	-0-	480	1	1558	2	N	55					177
							61	9									
05	2356	N	1891	-0-	-465	-0-	493	1	1373	2	N	23					200
							25	9									
06	2280	N	1814	-0-	-466	-0-	479	1	1285	2	N	45					245
							50	9									
07	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	496	1	1459	2	N	44					289
							48	9									
*08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	496	1	1917	2	N	40	182	1			147
							44	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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-					237
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	N	31					268
							34	9									
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	31	1	502	2	N	16					284
							18	9									
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	30	1	453	2	N	15	160	1			139
							17	9									
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	30	1	470	2	N	18					157
							20	9									
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	31	1	500	2	N	23					180
							25	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 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	3100	N	2041	-0-	-1059	4674	31	1	1871	2	N	126	179	1			224
							139	9									
04	3000	N	1948	-0-	-1052	3622	30	1	1815	2	N	94	174	1			144
							103	9									
05	3100	N	1994	-0-	-1106	2516	31	1	1855	2	N	98					242
							108	9									
06	3000	N	1645	-0-	-1355	1161	29	1	1504	2	N	102					344
							112	9									
07	2963	N	1802	-0-	-1161	-0-	31	1	1721	2	N	45					389
							50	9									
08	1984	N	1842	-0-	-142	-0-	31	1	1690	2	N	110	360	1			139
							121	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	744	N	707	-0-		-37	-0-	31	1	569	2	N	97					192
								107	9									
04	810	N	690	-0-		-120	-0-	30	1	580	2	N	73					265
								80	9									
05	778	N	778	-0-		-0-	-0-	31	1	626	2	N	110	188	1			187
								121	9									
06	690	N	491	-0-		-199	-0-	17	1	421	2	N	48					235
								53	9									
07	814	N	814	-0-		-0-	-0-	31	1	718	2	N	59	184	1			110
								65	9									
08	788	N	788	-0-		-0-	-0-	31	1	667	2	N	82					192
								90	9									

TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

03	2325	N	2233	-0-		-92	-0-	31	1	2162	2	N	36					100
								40	9									
04	2310	N	2067	-0-		-243	-0-	27	1	2007	2	N	30					130
								33	9									
05	2387	N	2135	-0-		-252	-0-	28	1	2086	2	N	19					149
								21	9									
06	2160	N	2033	-0-		-127	-0-	27	1	1986	2	N	18					167
								20	9									
07	2139	N	1989	-0-		-150	-0-	28	1	1936	2	N	23					190
								25	9									
08	2139	N	1882	-0-		-257	-0-	22	1	1838	2	N	20					210
								22	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

03	2401	N	2401	-0-		-0-	-0-	31	1	2295	2	N	68	182	1			390
								75	9									
04	2310	N	2232	-0-		-78	-0-	28	1	2106	2	N	89					479
								98	9									
05	2400	N	2400	-0-		-0-	-0-	31	1	2286	2	N	75					554
								83	9									
06	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-	30	1	2195	2	N	97	158	1			493
								107	9									
07	2323	N	2323	-0-		-0-	-0-	31	1	2225	2	N	61					554
								67	9									
08	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-	31	1	2310	2	N	68	190	1			432
								75	9									

BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

03	2167	N	2167	-0-		-0-	-0-	132	1	2011	2	N	22					129
								24	9									
04	2070	N	2043	-0-		-27	-0-	124	1	1867	2	N	47					176
								52	9									
05	2294	N	2086	-0-		-208	-0-	124	1	1962	2	N	-0-					176
06	2100	N	1998	-0-		-102	-0-	114	1	1862	2	N	20					196
								22	9									
07	2108	N	1769	-0-		-339	-0-	47	1	1700	2	N	20					216
								22	9									
08	2077	N	2053	-0-		-24	-0-	101	1	1929	2	N	21					237
								23	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4692	2	62	9	N	56					180
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4474	2	48	9	N	44	186	1			38
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4483	2	31	9	N	28					66
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4060	2	37	9	N	34					100
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4186	2	28	9	N	25					125
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4090	2	36	9	N	33					158

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

03	5735	X	4130	-0-	-1605	-0-	90	1	4003	2	N	34					219
							37	9									
04	5550	X	4337	-0-	-1213	-0-	119	1	4172	2	N	42					261
							46	9									
05	5549	X	1690	-0-	-3859	-0-	39	1	1629	2	N	20					281
							22	9									
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	122	1	5577	2	N	85					366
							94	9									
07	4867	X	4843	-0-	-24	-0-	110	1	4670	2	N	57	194	1			229
							63	9									
08	4495	X	2541	-0-	-1954	-0-	80	1	2447	2	N	13					242
							14	9									

TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

03	93	N	73	-0-	-20	-0-	35	1	38	2	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	2	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	39	1	74	2	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	38	1	79	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	39	1	72	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	39	1	67	2	N	-0-					-0-

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3508	2	56	9	N	51					220
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3238	2	53	9	N	48	181	1			87
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3066	2	41	9	N	37					124
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2957	2	39	9	N	35					159
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3106	2	44	9	N	40					199
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3099	2	43	9	N	39					238

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	31	1	3026	2	N	61	183	1			135
							67	9									
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	30	1	2959	2	N	61					196
							67	9									
05	2449	X	713	-0-	-1736	-0-	7	1	689	2	N	15					211
							17	9									
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	30	1	3814	2	N	58					269
							64	9									
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	31	1	3136	2	N	78	177	1			170
							86	9									
*08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	2	N	69					239
							76	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	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	31	1	2793	2	N	15					303
							17	9									
04	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	30	1	2712	2	N	-0-					303
05	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	31	1	2621	2	N	-0-					303
06	2940	X	2526	-0-	-414	-0-	30	1	2476	2	N	18					321
							20	9									
07	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	30	1	2409	2	N	9					330
							10	9									
08	2852	X	2791	-0-	-61	-0-	31	1	2746	2	N	13	181	1			162
							14	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	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	471	1	4240	2	N	92					241
							101	9									
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	505	1	4375	2	N	88	182	1			147
							97	9									
05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	477	1	4264	2	N	74					221
							81	9									
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	457	1	4071	2	N	63					284
							69	9									
07	4681	X	4408	-0-	-273	-0-	462	1	3888	2	N	53	180	1			157
							58	9									
08	4681	X	4457	-0-	-224	-0-	510	1	3873	2	N	67					224
							74	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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	109	1	762	2	N	-0-					216
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	115	1	808	2	N	41					257
							45	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	103	1	748	2	N	26	179	1			104
							29	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	106	1	771	2	N	13					117
							14	9									
07	992	N	862	-0-	-130	-0-	109	1	753	2	N	-0-					117
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	112	1	679	2	N	-0-					117

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					217
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					217
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4564	-0-	-365	-0-	30	1	4481	2	N	48					237
							53	9									
04	4770	X	4281	-0-	-489	-0-	28	1	4209	2	N	40					277
							44	9									
05	4743	X	4158	-0-	-585	-0-	28	1	4091	2	N	35	188	1			124
							39	9									
06	4590	X	4060	-0-	-530	-0-	28	1	4007	2	N	23					147
							25	9									
07	4743	X	3972	-0-	-771	-0-	29	1	3921	2	N	20					167
							22	9									
08	4557	X	2928	-0-	-1629	-0-	22	1	2896	2	N	9					176
							10	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 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	4929	X	4845	-0-	-84	-0-	31 84	1 9	4730	2	N	76	191	1			137
04	4770	X	4404	-0-	-366	-0-	29 55	1 9	4320	2	N	50					187
05	5146	X	4397	-0-	-749	-0-	31 69	1 9	4297	2	N	63					250
06	4980	X	4585	-0-	-395	-0-	30 70	1 9	4485	2	N	64	192	1			122
07	5146	X	4477	-0-	-669	-0-	31 72	1 9	4374	2	N	65					187
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	31 78	1 9	4822	2	N	71					258

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	166 10	1 9	2662	2	N	9					216
04	2670	X	2646	-0-	-24	-0-	153 45	1 9	2448	2	N	41					257
05	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	146 39	1 9	2457	2	N	35					292
06	2760	X	2661	-0-	-99	-0-	142 43	1 9	2476	2	N	39	192	1			139
07	2852	X	2050	-0-	-802	-0-	46 14	1 9	1990	2	N	13					152
08	2852	X	2458	-0-	-394	-0-	113 11	1 9	2334	2	N	10					162

WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 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	1457	N	1033	-0-	-424	-0-	31 8	1 9	994	2	N	7					152
04	1110	N	954	-0-	-156	-0-	30 13	1 9	911	2	N	12					164
05	1178	N	965	-0-	-213	-0-	31 28	1 9	906	2	N	25					189
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	30 40	1 9	892	2	N	36					225
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	31 59	1 9	952	2	N	54					279
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	31 53	1 9	1083	2	N	48					327

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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	24 99	1 9	1440	2	N	90	189	1			286
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	26 88	1 9	1703	2	N	80					366
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	28 83	1 9	1792	2	N	75					441
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	27 197	1 9	1500	2	N	179	380	1			240
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	28 107	1 9	1651	2	N	97					337
*08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	26 134	1 9	1532	2	N	122	189	1			270

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	295 121	1 9	629	2	N	110	192	1			60
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	281 127	1 9	559	2	N	115					175
05	1178	N	839	-0-	-339	-0-	295 133	1 9	411	2	N	121	184	1			112
06	1020	N	804	-0-	-216	-0-	245 105	1 9	454	2	N	95					207
07	992	N	878	-0-	-114	-0-	295 130	1 9	453	2	N	118	191	1			134
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	295 107	1 9	509	2	N	97					231

BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 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	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	181 11	1 9	4687	2	N	10	197	1			125
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	180 25	1 9	4503	2	N	23					148
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	136 44	1 9	3696	2	N	40					188
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	178	1	4076	2	N	-0-					188
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	186 17	1 9	4380	2	N	15					203
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	183 62	1 9	3909	2	N	56					259

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31 56	1 9	78	2	N	51	192	1			304
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	73	2	N	15					319
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	58	2	N	12					331
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	30	1	39	2	N	-0-	189	1			142
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	31	1	35	2	N	-0-					142
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	N	-0-					142

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	7378	X	6822	-0-	-556	-0-	30 241	1 9	6551	2	N	219	377	1			260
04	7020	X	6688	-0-	-332	-0-	30 268	1 9	6390	2	N	244	161	1			343
05	7254	X	6846	-0-	-408	-0-	31 293	1 9	6522	2	N	266	188	1			421
06	7020	X	6499	-0-	-521	-0-	30 79	1 9	6390	2	N	72	180	1			313
07	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	31 437	1 9	6599	2	N	397	497	1			213
08	6913	X	6903	-0-	-10	-0-	31 264	1 9	6608	2	N	240	179	1			274

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	31	1	5442	2	N	79	167	1			219
							87	9									
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	27	1	4250	2	N	23					242
							25	9									
05	2914	X	1564	-0-	-1350	-0-	11	1	1532	2	N	19					261
							21	9									
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	30	1	5141	2	N	23	169	1			115
							25	9									
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	25	1	2905	2	N	6					121
							7	9									
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	31	1	4679	2	N	-0-					121

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	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	31	1	3121	2	N	166	191	1			117
							183	9									
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	30	1	2954	2	N	139					256
							153	9									
05	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	31	1	3046	2	N	104	191	1			169
							114	9									
06	3240	X	3083	-0-	-157	-0-	30	1	2899	2	N	140	190	1			119
							154	9									
07	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	31	1	2938	2	N	150					269
							165	9									
08	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	31	1	2813	2	N	133	191	1			211
							146	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	182	2	28	9	N	25					53
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	165	2	2	9	N	2					55
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	175	2	15	9	N	14					69
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	186	2	15	9	N	14					83
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					83
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	167	2	4	9	N	4					87

WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	29	1	1440	2	N	177	171	1			195
							195	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	29	1	1374	2	N	114	172	1			137
							125	9									
05	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	31	1	1447	2	N	147	169	1			115
							162	9									
06	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	28	1	1354	2	N	122					237
							134	9									
07	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	31	1	1413	2	N	115	165	1			187
							127	9									
08	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	31	1	1413	2	N	125	172	1			140
							138	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1812	-0-		-79	-0-	31	1	1744	2	N	34					357
								37	9									
04	1530	N	1283	-0-		-247	-0-	29	1	1230	2	N	22					379
								24	9									
05	1581	N	1448	-0-		-133	-0-	31	1	1367	2	N	45	181	1			243
								50	9									
06	1740	N	1323	-0-		-417	-0-	28	1	1280	2	N	14					257
								15	9									
07	1888	N	1888	-0-		-0-	-0-	31	1	1821	2	N	33					290
								36	9									
08	2099	N	2099	-0-		-0-	-0-	31	1	1979	2	N	81					371
								89	9									

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

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	2136	-0-		-964	3612	2082	2	54	9	N	49	169	1			134
04	3000	N	2035	-0-		-965	2647	2001	2	34	9	N	31					165
05	3100	N	2225	-0-		-875	1772	2205	2	20	9	N	18					183
06	3000	N	2113	-0-		-887	885	2085	2	28	9	N	25					208
07	3055	N	2170	-0-		-885	-0-	2137	2	33	9	N	30					238
08	2125	N	2125	-0-		-0-	-0-	2070	2	55	9	N	50	176	1			112

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1342	-0-		-115	-0-	31	1	1233	2	N	71					226
								78	9									
04	1410	N	1108	-0-		-302	-0-	30	1	1017	2	N	55	181	1			100
								61	9									
05	1519	N	1150	-0-		-369	-0-	31	1	1036	2	N	75					175
								83	9									
06	1290	N	1083	-0-		-207	-0-	30	1	974	2	N	72					247
								79	9									
07	1147	N	878	-0-		-269	-0-	26	1	775	2	N	70	178	1			139
								77	9									
08	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-	31	1	1054	2	N	101					240
								111	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	2802	-0-		-2003	-0-	31	1	2596	2	N	159	186	1			361
								175	9									
04	4590	X	2494	-0-		-2096	-0-	29	1	2286	2	N	163	182	1			342
								179	9									
05	4371	X	2452	-0-		-1919	-0-	31	1	2285	2	N	124	182	1			284
								136	9									
06	4200	X	2638	-0-		-1562	-0-	30	1	2421	2	N	170	181	1			273
								187	9									
07	3906	X	3046	-0-		-860	-0-	31	1	2795	2	N	200	181	1			292
								220	9									
08	3128	X	3128	-0-		-0-	-0-	31	1	2847	2	N	227	183	1			336
								250	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. 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	1071	-0-		-45	-0-	30 129	1 9	912	2	N	117	185	1			343
04	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	30 70	1 9	918	2	N	64	183	1			224
05	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	31 140	1 9	911	2	N	127					351
06	1050	N	1001	-0-		-49	-0-	30 83	1 9	888	2	N	75	188	1			238
07	1054	N	1017	-0-		-37	-0-	31 110	1 9	876	2	N	100					338
08	1085	N	974	-0-		-111	-0-	31 25	1 9	918	2	N	23					361

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

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	987	-0-		-129	-0-	30 112	1 9	845	2	N	102					288
04	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	29 78	1 9	941	2	N	71	193	1			166
05	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	31 119	1 9	1073	2	N	108					274
06	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	30 107	1 9	1023	2	N	97					371
07	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	31 81	1 9	1064	2	N	74	181	1			264
08	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-	31 118	1 9	1067	2	N	107	188	1			183

BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

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	3658	X	1234	-0-		-2424	-0-	29 8	1 9	1197	2	N	7					193
04	2790	X	1871	-0-		-919	-0-	89 6	1 9	1776	2	N	5					198
05	3298	X	3298	-0-		-0-	-0-	179 64	1 9	3055	2	N	58					256
06	3478	X	3478	-0-		-0-	-0-	179 47	1 9	3252	2	N	43					299
07	2319	X	2319	-0-		-0-	-0-	177 19	1 9	2123	2	N	17	192	1			124
08	3286	X	3057	-0-		-229	-0-	174 55	1 9	2828	2	N	50					174

LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

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	2401	N	2401	-0-		-0-	-0-	31 154	1 9	2216	2	N	140	365	1			213
04	2249	N	2249	-0-		-0-	-0-	30 106	1 9	2113	2	N	96					309
05	2323	N	2323	-0-		-0-	-0-	31 90	1 9	2202	2	N	82					391
06	2137	N	2137	-0-		-0-	-0-	30 87	1 9	2020	2	N	79	192	1			278
07	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-	31 109	1 9	2204	2	N	99	183	1			194
08	2317	N	2317	-0-		-0-	-0-	31 105	1 9	2181	2	N	95					289

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	2562	N	2562	-0-		-0-	-0-	184	1	2289	2	N	81	187	1			191
								89	9									
04	2820	N	2266	-0-		-554	-0-	180	1	2000	2	N	78					269
								86	9									
05	2914	N	1987	-0-		-927	-0-	180	1	1744	2	N	57					326
								63	9									
06	2490	N	2204	-0-		-286	-0-	180	1	1955	2	N	63	183	1			206
								69	9									
07	2356	N	2199	-0-		-157	-0-	186	1	1941	2	N	65					271
								72	9									
08	2502	N	2502	-0-		-0-	-0-	186	1	2250	2	N	60					331
								66	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	3100	N	1589	-0-		-1511	1040	30	1	1429	2	N	118	170	1			130
								130	9									
04	2461	N	1421	-0-		-1040	-0-	30	1	1290	2	N	92					222
								101	9									
05	1581	N	1413	-0-		-168	-0-	29	1	1292	2	N	84	171	1			135
								92	9									
06	1530	N	1287	-0-		-243	-0-	30	1	1199	2	N	53					188
								58	9									
07	1457	N	1342	-0-		-115	-0-	31	1	1228	2	N	75	171	1			92
								83	9									
08	1426	N	1286	-0-		-140	-0-	31	1	1177	2	N	71					163
								78	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	1581	N	1427	-0-		-154	-0-	26	1	1376	2	N	23					180
								25	9									
04	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	30	1	1259	2	N	14					194
								15	9									
05	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-	25	1	1201	2	N	27					221
								30	9									
06	1380	N	1083	-0-		-297	-0-	26	1	1037	2	N	18					239
								20	9									
07	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	28	1	1295	2	N	31	187	1			83
								34	9									
08	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-	30	1	1763	2	N	72					155
								79	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	1950	N	1950	-0-		-0-	-0-	28	1	1852	2	N	64					250
								70	9									
04	2070	N	1817	-0-		-253	-0-	29	1	1741	2	N	43					293
								47	9									
05	1891	N	1729	-0-		-162	-0-	26	1	1648	2	N	50	183	1			160
								55	9									
06	1890	N	1716	-0-		-174	-0-	27	1	1643	2	N	42					202
								46	9									
07	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	30	1	1826	2	N	49					251
								54	9									
08	1736	N	1615	-0-		-121	-0-	30	1	1571	2	N	13					264
								14	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	3937	X	3788	-0-		-149	-0-	368	1	3252	2	N	153	183	1			253
								168	9									
04	3900	X	3679	-0-		-221	-0-	376	1	3187	2	N	105					358
								116	9									
05	4030	X	3738	-0-		-292	-0-	374	1	3275	2	N	81	168	1			271
								89	9									
06	3900	X	3763	-0-		-137	-0-	372	1	3257	2	N	122	184	1			209
								134	9									
07	3875	X	3833	-0-		-42	-0-	398	1	3303	2	N	120					329
								132	9									
08	3813	X	3657	-0-		-156	-0-	417	1	3121	2	N	108	178	1			259
								119	9									

BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

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	651	N	547	-0-		-104	-0-	31	1	479	2	N	34	169	1			100
								37	9									
04	630	N	139	-0-		-491	-0-	29	1	82	2	N	25					125
								28	9									
05	651	N	409	-0-		-242	-0-	31	1	346	2	N	29					154
								32	9									
06	572	N	572	-0-		-0-	-0-	30	1	506	2	N	33					187
								36	9									
07	308	N	308	-0-		-0-	-0-	1	1	299	2	N	7					194
								8	9									
08	403	N	345	-0-		-58	-0-	25	1	320	2	N	-0-					194

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

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	4379	X	4379	-0-		-0-	-0-	31	1	4208	2	N	127	186	1			265
								140	9									
04	3990	X	3175	-0-		-815	-0-	22	1	3029	2	N	113	182	1			196
								124	9									
05	3829	X	3829	-0-		-0-	-0-	31	1	3685	2	N	103					299
								113	9									
06	4230	X	3416	-0-		-814	-0-	29	1	3291	2	N	87	190	1			196
								96	9									
07	4371	X	3822	-0-		-549	-0-	31	1	3672	2	N	108					304
								119	9									
08	4371	X	3801	-0-		-570	-0-	31	1	3623	2	N	134	185	1			253
								147	9									

BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

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	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-	182	1	3401	2	N	80	189	1			352
								88	9									
04	3527	X	3527	-0-		-0-	-0-	176	1	3332	2	N	17					369
								19	9									
05	3472	X	2734	-0-		-738	-0-	165	1	2528	2	N	37					406
								41	9									
06	3707	X	3707	-0-		-0-	-0-	179	1	3417	2	N	101					507
								111	9									
07	3658	X	3420	-0-		-238	-0-	186	1	3230	2	N	4	187	1			324
								4	9									
08	3658	X	3222	-0-		-436	-0-	186	1	3036	2	N	-0-					324

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	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	28	1	2442	2	N	39	173	1			289
							43	9									
04	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	28	1	1943	2	N	37					326
							41	9									
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	30	1	2240	2	N	24	170	1			180
							26	9									
06	2430	N	2269	-0-	-161	-0-	30	1	2172	2	N	61					241
							67	9									
07	2077	N	1665	-0-	-412	-0-	20	1	1600	2	N	41	172	1			110
							45	9									
08	2294	N	804	-0-	-1490	-0-	5	1	778	2	N	19					129
							21	9									

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	31	1	1610	2	N	100	179	1			227
							110	9									
04	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	30	1	1552	2	N	97					324
							107	9									
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	31	1	1618	2	N	75	169	1			230
							83	9									
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	30	1	1585	2	N	107	172	1			165
							118	9									
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	31	1	1595	2	N	100					265
							110	9									
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	31	1	1606	2	N	99	170	1			194
							109	9									

TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

03	2201	X	1674	-0-	-527	-0-	27	1	1520	2	N	115					287
							127	9									
04	1890	X	1477	-0-	-413	-0-	28	1	1427	2	N	20					307
							22	9									
05	2108	X	1515	-0-	-593	-0-	30	1	1485	2	N	-0-					307
06	1620	N	1425	-0-	-195	-0-	27	1	1379	2	N	17					324
							19	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	30	1	1750	2	N	11					335
							12	9									
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	28	1	1790	2	N	2					337
							2	9									

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

03	2356	X	2121	-0-	-235	-0-	31	1	2001	2	N	81	182	1			227
							89	9									
04	2280	X	1904	-0-	-376	-0-	30	1	1776	2	N	89					316
							98	9									
05	2201	X	1671	-0-	-530	-0-	31	1	1513	2	N	115	182	1			249
							127	9									
06	2040	N	1728	-0-	-312	-0-	29	1	1598	2	N	92	184	1			157
							101	9									
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	N	89					246
							98	9									
08	1674	N	897	-0-	-777	-0-	31	1	829	2	N	34	181	1			99
							37	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

MO	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	930	N	577	-0-	-353	-0-	28	1	532	2	N	15					147
							17	9									
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	N	67					214
							74	9									
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	72	184	1			102
							79	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	29	1	875	2	N	37					139
							41	9									
07	1147	N	951	-0-	-196	-0-	31	1	870	2	N	45					184
							50	9									
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	31	1	1483	2	N	48					232
							53	9									

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

MO	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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	2	N	100	190	1			154
							110	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	2	N	98					252
							108	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	31	1	1125	2	N	101	181	1			172
							111	9									
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	29	1	1105	2	N	80					252
							88	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	31	1	1140	2	N	71	178	1			145
							78	9									
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	31	1	1175	2	N	79					224
							87	9									

KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

MO	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	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	31	1	2217	2	N	98	170	1			244
							108	9									
04	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	30	1	2182	2	N	104					348
							114	9									
05	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	30	1	2193	2	N	100	171	1			277
							110	9									
06	2280	N	2205	-0-	-75	-0-	30	1	2077	2	N	89					366
							98	9									
07	2418	N	2268	-0-	-150	-0-	29	1	2145	2	N	85					451
							94	9									
08	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	28	1	2129	2	N	98	177	1			372
							108	9									

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

MO	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	3100	N	2467	-0-	-633	5420	2453	2	14	9	N	13					135
04	3000	N	2310	-0-	-690	4730	2300	2	10	9	N	9					144
05	3100	N	2237	-0-	-863	3867	2228	2	9	9	N	8					152
06	3000	N	2188	-0-	-812	3055	2188	2			N	-0-					152
07	3100	N	2248	-0-	-852	2203	2248	2			N	-0-					152
08	3100	N	2202	-0-	-898	1305	2202	2			N	-0-					152

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

MO	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	3100	N	2088	-0-	-1012	7117	1845	2	243	9	N	221	173	1			199
04	3000	N	1995	-0-	-1005	6112	1780	2	215	9	N	195	183	1			211
05	3100	N	1914	-0-	-1186	4926	1757	2	157	9	N	143	191	1			163
06	3000	N	2003	-0-	-997	3929	1772	2	231	9	N	210	184	1			189
07	3100	N	1965	-0-	-1135	2794	1757	2	208	9	N	189	182	1			196
08	3100	N	1984	-0-	-1116	1678	1775	2	209	9	N	190	187	1			199

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	* * 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-					224
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-		7	1	15	2	N	-0-					224
05	913	X	913	-0-	-0-	-0-		11	1	676	2	N	205					429
								226	9									
06	3000	N	5728	-0-	2728	2728		30	1	5081	2	N	561	776	1			214
								617	9									
07	3100	N	5755	-0-	2655	5383		31	1	5434	2	N	264	196	1			282
								290	9									
08	3100	N	5868	-0-	2768	8151		31	1	5672	2	N	150					432
								165	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-		4744	2	207	9	N	188	182	1			205
04	4920	X	4530	-0-	-390	-0-		4381	2	149	9	N	135	181	1			159
05	5084	X	4631	-0-	-453	-0-		4490	2	141	9	N	128	186	1			101
06	4920	X	4555	-0-	-365	-0-		4403	2	152	9	N	138					239
07	4960	X	4663	-0-	-297	-0-		4542	2	121	9	N	110	184	1			165
08	4960	X	4593	-0-	-367	-0-		4472	2	121	9	N	110	179	1			96

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

03	3286	X	2364	-0-	-922	-0-		29	1	2315	2	N	18	185	1			136
								20	9									
04	3120	X	1859	-0-	-1261	-0-		30	1	1794	2	N	32					168
								35	9									
05	2883	X	2334	-0-	-549	-0-		31	1	2279	2	N	22					190
								24	9									
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-		30	1	2790	2	N	48					238
								53	9									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-		31	1	3362	2	N	73					311
								80	9									
*08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-		31	1	3485	2	N	53	191	1			173
								58	9									

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

03	3038	X	2738	-0-	-300	-0-		31	1	2588	2	N	108					264
								119	9									
04	2820	X	2621	-0-	-199	-0-		30	1	2508	2	N	75	180	1			159
								83	9									
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-		31	1	2650	2	N	95					254
								105	9									
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-		30	1	2643	2	N	96	185	1			165
								106	9									
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-		31	1	2624	2	N	95					260
								105	9									
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-		31	1	2728	2	N	111					371
								122	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2369	-0-	-173	-0-		29 1 64 9	2276	2	N	58					232
04	2490	N	2350	-0-	-140	-0-		30 1 53 9	2267	2	N	48					280
05	2480	N	2378	-0-	-102	-0-		30 1 65 9	2283	2	N	59					339
06	2280	N	2040	-0-	-240	-0-		26 1 51 9	1963	2	N	46					385
07	2418	N	2297	-0-	-121	-0-		31 1 20 9	2246	2	N	18					403
08	2387	N	2163	-0-	-224	-0-		29 1 64 9	2070	2	N	58	172	1			289

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1567	-0-	-1533	5212		24 1 48 9	1495	2	N	44					195
04	3000	N	1456	-0-	-1544	3668		29 1 46 9	1381	2	N	42					237
05	3100	N	1625	-0-	-1475	2193		31 1 43 9	1551	2	N	39					276
06	3000	N	1479	-0-	-1521	672		29 1 43 9	1407	2	N	39	198	1			117
07	2215	N	1543	-0-	-672	-0-		31 1 52 9	1460	2	N	47					164
08	1612	N	1562	-0-	-50	-0-		31 1 69 9	1462	2	N	63					227

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. (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	3813	X	3708	-0-	-105	-0-		31 1 23 9	3654	2	N	21					259
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-		30 1 70 9	3517	2	N	64	179	1			144
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-		31 1 58 9	3570	2	N	53					197
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-		30 1 47 9	3696	2	N	43					240
07	3751	X	3617	-0-	-134	-0-		31 1 15 9	3571	2	N	14					254
08	3751	X	2757	-0-	-994	-0-		30 1 39 9	2688	2	N	35	177	1			112

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. (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	1603	-0-	-71	-0-		31 1 31 9	1541	2	N	28					344
04	1590	N	1307	-0-	-283	-0-		27 1 13 9	1267	2	N	12					356
05	1612	N	1551	-0-	-61	-0-		30 1 19 9	1502	2	N	17	199	1			174
06	1560	N	1282	-0-	-278	-0-		25 1 41 9	1216	2	N	37					211
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-		29 1 41 9	1435	2	N	37					248
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-		31 1 51 9	1535	2	N	46					294

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-		31	1	1987	2	N	197	383	1			333
									217	9									
04	2425	N	2425	-0-		-0-	-0-		30	1	2180	2	N	195					528
									215	9									
05	2512	N	2512	-0-		-0-	-0-		31	1	2292	2	N	172	199	1			501
									189	9									
06	2275	N	2275	-0-		-0-	-0-		30	1	2039	2	N	187	387	1			301
									206	9									
07	2418	N	2270	-0-		-148	-0-		31	1	2016	2	N	203					504
									223	9									
08	2418	N	2257	-0-		-161	-0-		31	1	1995	2	N	210	198	1			516
									231	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	7099	X	6166	-0-		-933	-0-		178	1	5893	2	N	86	190	1			181
									95	9									
04	6870	X	5726	-0-		-1144	-0-		171	1	5478	2	N	70					251
									77	9									
05	6820	X	5602	-0-		-1218	-0-		176	1	5336	2	N	82					333
									90	9									
06	6600	X	5627	-0-		-973	-0-		158	1	5378	2	N	83					416
									91	9									
07	6820	X	5834	-0-		-986	-0-		184	1	5555	2	N	86	192	1			310
									95	9									
08	6169	X	5898	-0-		-271	-0-		185	1	5628	2	N	77	186	1			201
									85	9									

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

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	25071	X	5881	-0-		-19190	-0-		365	1	5058	2	N	416	356	1			152
									458	9									
04	4731	X	4731	-0-		-0-	-0-		318	1	3997	2	N	378	347	1			183
									416	9									
05	4702	X	4702	-0-		-0-	-0-		368	1	3908	2	N	387	375	1			195
									426	9									
06	4604	X	4604	-0-		-0-	-0-		355	1	3855	2	N	358	365	1			188
									394	9									
07	4805	X	4805	-0-		-0-	-0-		369	1	4031	2	N	368	370	1			186
									405	9									
08	4479	X	4479	-0-		-0-	-0-		301	1	3867	2	N	283	364	1			105
									311	9									

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. 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	2457	N	2457	-0-		-0-	-0-		31	1	2360	2	N	60					271
									66	9									
04	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-		30	1	2471	2	N	104	186	1			189
									114	9									
05	2765	N	2765	-0-		-0-	-0-		31	1	2613	2	N	110	180	1			119
									121	9									
06	2587	N	2587	-0-		-0-	-0-		30	1	2458	2	N	90					209
									99	9									
07	2538	N	2538	-0-		-0-	-0-		31	1	2429	2	N	71	178	1			102
									78	9									
*08	2561	N	2561	-0-		-0-	-0-		30	1	2437	2	N	85					187
									94	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	31	1	1968	2	N	-0-					239
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	30	1	2368	2	N	-0-					239
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	31	1	2424	2	N	23					262
							25	9									
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	30	1	2464	2	N	-0-					262
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	31	1	2562	2	N	-0-					262
08	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	31	1	2081	2	N	-0-					262

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	31	1	2755	2	N	60					224
							66	9									
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	29	1	2760	2	N	8					232
							9	9									
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	31	1	2777	2	N	58	177	1			113
							64	9									
06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	29	1	2700	2	N	66					179
							73	9									
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	31	1	2551	2	N	68	170	1			77
							75	9									
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	31	1	2678	2	N	42					119
							46	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	2	N	258	192	1			291
							284	9									
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	208	189	1			310
							229	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	31	1	1450	2	N	160	198	1			272
							176	9									
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	2	N	152	194	1			230
							167	9									
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	31	1	1443	2	N	211					441
							232	9									
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	31	1	1448	2	N	203	396	1			248
							223	9									

MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

03	93	N	90	-0-	-3	-0-	31	1	59	2	N	-0-					192
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	30	1	25	2	N	-0-					192
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	31	1	51	2	N	-0-					192
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	61	2	N	102					294
							112	9									
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	33					327
							36	9									
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	31	1	34	2	N	20					347
							22	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	57	1	250	2	N	-0-					224
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	56	1	236	2	N	-0-					224
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	56	1	240	2	N	-0-					224
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	54	1	224	2	N	-0-					224
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	56	1	221	2	N	-0-					224
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	58	1	221	2	N	2					226
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	81	1	484	2	N	12	187	1			98
							13	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	81	1	475	2	N	15					113
							17	9									
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	82	1	486	2	N	3					116
							3	9									
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	79	1	467	2	N	15					131
							17	9									
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	83	1	474	2	N	-0-					131
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	87	1	454	2	N	12					143
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3287	-0-	-619	-0-	31	1	3135	2	N	110	193	1			153
							121	9									
04	3780	X	3055	-0-	-725	-0-	30	1	2926	2	N	90					243
							99	9									
05	3596	X	3144	-0-	-452	-0-	31	1	3041	2	N	65	195	1			113
							72	9									
06	3480	X	2994	-0-	-486	-0-	29	1	2862	2	N	94					207
							103	9									
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	31	1	3374	2	N	126	192	1			141
							139	9									
*08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	31	1	3378	2	N	120					261
							132	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1275	2	N	46					292
							51	9									
04	1110	N	760	-0-	-350	-0-	81	1	623	2	N	51	184	1			159
							56	9									
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	136	1	1564	2	N	158					317
							174	9									
06	3000	N	3263	-0-	263	263	179	1	2841	2	N	221	369	1			169
							243	9									
07	2382	N	2119	-0-	-263	-0-	180	1	1823	2	N	105					274
							116	9									
*08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	180	1	1709	2	N	247	364	1			157
							272	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	126	1	961	2	N	-0-					137
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	171	1	1302	2	N	10					147
							11	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	167	1	1297	2	N	18					165
							20	9									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	150	1	1138	2	N	22					187
							24	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	164	1	1209	2	N	-0-					187
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	169	1	1113	2	N	21					208
							23	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					234
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					234
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	9					243
							10	9									
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	48					291
							53	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2136	-0-	-437	-0-	1681	2	455	9	N	414	376	1			132
04	2130	X	1906	-0-	-224	-0-	1496	2	410	9	N	373	358	1			147
05	2046	X	1887	-0-	-159	-0-	1471	2	416	9	N	378	366	1			159
06	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	1549	2	387	9	N	352	362	1			149
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1811	2	415	9	N	377	365	1			161
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2046	2	388	9	N	353	372	1			142

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34224	X	30272	-0-	-3952	-0-	31	1	29029	2	N	1102	1077	1			386
							1212	9									
04	31920	X	28313	-0-	-3607	-0-	30	1	27180	2	N	1003	1071	1			318
							1103	9									
05	32054	X	28432	-0-	-3622	-0-	31	1	27300	2	N	1001	1060	1			259
							1101	9									
06	31020	X	26558	-0-	-4462	-0-	30	1	25516	2	N	920	873	1			306
							1012	9									
07	32054	X	27310	-0-	-4744	-0-	31	1	26233	2	N	951	891	1			366
							1046	9									
08	30287	X	26526	-0-	-3761	-0-	31	1	25498	2	N	906	1079	1			193
							997	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TROSPER-VALDO 361/432 A WELL #: C001MD RRCID -> 293940 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8535 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57815	X	52592	-0-	-5223	-0-	193	1	44439	2	N	7236	7403	1			232
							7960	9									
04	55950	X	47129	-0-	-8821	-0-	826	1	39673	2	N	6027	5937	1			322
							6630	9									
05	57815	X	45037	-0-	-12778	-0-	186	1	38773	2	N	5525	5337	1			510
							6078	9									
06	55950	X	40880	-0-	-15070	-0-	180	1	35399	2	N	4819	5185	1			144
							5301	9									
07	57815	X	39021	-0-	-18794	-0-	179	1	34087	2	N	4323	4208	1			259
							4755	9									
08	52607	X	37747	-0-	-14860	-0-	186	1	32973	2	N	4171	4230	1			200
							4588	9									

JAMES-BURRUS 253/276 A WELL #: C001PG RRCID -> 295341 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8925 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		17612	-0-	17612	17612	1033	1	11141	2	N	4944	4324	1			620
							5438	9									
06	0		37018	-0-	37018	54630	558	1	28091	2	N	7608	7712	1			516
							8369	9									
07	88912	X	34282	-0-	-54630	-0-	1054	1	26484	2	N	6131	6171	1			476
							6744	9									
08	33001	X	33001	-0-	-0-	-0-	1054	1	26126	2	N	5292	5504	1			264
							5821	9									

BRAINARD 116/149 A WELL #: C001MD RRCID -> 295670 COMPL. DATE 06/06/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8575 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	20151	X	NO RPT	-0-	-20151	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 295418 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7338 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		6185	-0-	6185	6185	6185	2			N	-0-					-0-
11	0		9024	-0-	9024	15209	9024	2			N	-0-					-0-
12	0		7648	-0-	7648	22857	7648	2			N	-0-					-0-
*01	29018	X	6161	-0-	-22857	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
02	27300	X	5255	-0-	-22045	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
03	30225	X	4126	-0-	-26099	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	29250	X	969	-0-	-28281	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	30225	X	1653	-0-	-28572	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	1740	-0-	-27510	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	1995	-0-	-28230	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
08	30225	X	1098	-0-	-29127	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	838	2	N	-0-					53
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	802	2	N	-0-					53
05	868	N	314	-0-	-554	-0-	44	1	270	2	N	-0-					53
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	36	1	771	2	N	-0-					53
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	62	1	914	2	N	-0-					53
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	62	1	783	2	N	1					54
							1	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

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

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					52
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					52
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					52
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					52
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					52
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					52

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

03	3100	N	2025	-0-	-1075	6597	1916	2	109	9	N	99	150	1			181
04	3000	N	1955	-0-	-1045	5552	1859	2	96	9	N	87	147	1			121
05	3100	N	2119	-0-	-981	4571	2054	2	65	9	N	59					180
06	3000	N	2055	-0-	-945	3626	1970	2	85	9	N	77	149	1			108
07	3100	N	1921	-0-	-1179	2447	1797	2	124	9	N	113	150	1			71
08	3100	N	2073	-0-	-1027	1420	1962	2	111	9	N	101					172

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	14B2	EXT	96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	46	-0-	46	142	46	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	38	-0-	38	180	38	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	27	-0-	27	207	27	2			N	-0-					-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	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-	5	5			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	3100	N	1722	-0-	-1378	4275	1688	2	34	9	N	31	163	1			30
04	3000	N	1594	-0-	-1406	2869	1592	2	2	9	N	2					32
05	3100	N	1610	-0-	-1490	1379	1610	2			N	-0-					32
06	3000	N	1796	-0-	-1204	175	1793	2	3	9	N	3					35
07	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1713	2	2	9	N	2					37
08	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1592	2	6	9	N	5					42

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	13144	X	12211	-0-	-933	-0-	12128	2	83	9	N	75	105	1			27
04	12480	X	11537	-0-	-943	-0-	11484	2	53	9	N	48					75
05	12772	X	11858	-0-	-914	-0-	11799	2	59	9	N	54					129
06	12120	X	11208	-0-	-912	-0-	11154	2	54	9	N	49					178
07	12369	X	11262	-0-	-1107	-0-	11219	2	43	9	N	39	167	1			50
08	12214	X	11250	-0-	-964	-0-	11209	2	41	9	N	37					87

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	4867	X	4568	-0-	-299	-0-	4516	2	52	9	N	47	74	1			30
04	4800	X	3713	-0-	-1087	-0-	3711	2	2	9	N	2					32
05	4960	X	3181	-0-	-1779	-0-	3153	2	28	9	N	25					57
06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4995	2	55	9	N	50					107
07	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	4449	2	44	9	N	40					147
08	4557	X	4468	-0-	-89	-0-	4439	2	29	9	N	26					173

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	3100	N	1128	-0-	-1972	1742	734	2	394	9	N	358	347	1			254
04	2889	N	1147	-0-	-1742	-0-	777	2	370	9	N	336	346	1			244
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	692	2	414	9	N	376	125	1			495
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1009	1	657	2	N	356	664	1			187
							392	9									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	992	1	698	2	N	343	301	1			229
							377	9									
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1079	1	688	2	N	348	329	1			248
							383	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2590	2	154	9	N	140					219
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2501	2	142	9	N	129	170	1			178
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2443	2	133	9	N	121	217	1			82
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2410	2	128	9	N	116					198
07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2470	2	127	9	N	115	157	1			156
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2452	2	124	9	N	113	170	1			99

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	817	-0-	817	43858	709	2	108	9	N	98	172	1			117
04	0	W	711	-0-	711	44569	638	2	73	9	N	66	91	1			92
05	0	W	694	-0-	694	45263	626	2	68	9	N	62					154
06	0	W	578	-0-	578	45841	479	2	99	9	N	90					244
07	0	W	608	-0-	608	46449	556	2	52	9	N	47	171	1			120
08	0	W	763	-0-	763	47212	671	2	92	9	N	84					204

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	1338	-0-	1338	416359	335	1	875	2	N	116	175	1			124
							128	9									
04	0	W	1231	-0-	1231	417590	320	1	798	2	N	103	164	1			63
							113	9									
05	0	W	1262	-0-	1262	418852	301	1	850	2	N	101	122	1			42
							111	9									
06	0	W	859	-0-	859	419711	274	1	495	2	N	82					124
							90	9									
07	0	W	936	-0-	936	420647	335	1	491	2	N	100					224
							110	9									
08	0	W	850	-0-	850	421497	331	1	421	2	N	89	179	1			134
							98	9									

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	616	X	616	-0-	-0-	-0-	352	2	264	9	N	240	331	1			139
04	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	793	1	408	2	N	182	128	1			193
							200	9									
05	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	878	1	407	2	N	230	169	1			254
							253	9									
06	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	850	1	382	2	N	201	173	1			282
							221	9									
07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	595	1	445	2	N	60	168	1			174
							66	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					179

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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	854	1	2286	2	N	130	177	1			176
							143	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	706	1	1772	2	N	81	173	1			84
							89	9									
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	791	1	1741	2	N	125	50	1			159
							138	9									
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	717	1	1605	2	N	135	169	1			125
							149	9									
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	601	1	1648	2	N	111	154	1			82
							122	9									
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	798	1	1624	2	N	147					229
							162	9									

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	3100	N	1285	-0-	-1815	2119	1174	2	111	9	N	101					200
04	3000	N	1245	-0-	-1755	364	1106	2	139	9	N	126	164	1			162
05	1696	N	1332	-0-	-364	-0-	1200	2	132	9	N	120	114	1			168
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	826	1	1385	2	N	126	161	1			133
							139	9									
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	864	1	1271	2	N	116	163	1			86
							128	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	650	1	833	2	N	85					171
							94	9									

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	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2838	2	184	9	N	167	171	1			84
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2763	2	162	9	N	147	134	1			97
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2961	2	172	9	N	156	162	1			91
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	473	1	2950	2	N	133	157	1			67
							146	9									
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	539	1	3311	2	N	147	164	1			50
							162	9									
08	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	539	1	2232	2	N	144					194
							158	9									

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	3100	N	1719	-0-	-1381	3691	1564	2	155	9	N	141	163	1			88
04	3000	N	1659	-0-	-1341	2350	1514	2	145	9	N	132	82	1			138
05	3100	N	1694	-0-	-1406	944	1561	2	133	9	N	121	174	1			85
06	2603	N	1659	-0-	-944	-0-	1514	2	145	9	N	132					217
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1558	2	132	9	N	120	175	1			162
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1532	2	110	9	N	100	125	1			137

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	3100	N	1414	-0-	-1686	5990	1242	2	172	9	N	156	171	1			234
04	3000	N	1315	-0-	-1685	4305	1184	2	131	9	N	119	169	1			184
05	3100	N	1366	-0-	-1734	2571	1246	2	120	9	N	109					293
06	3000	N	1352	-0-	-1648	923	1234	2	118	9	N	107	168	1			232
07	2367	N	1444	-0-	-923	-0-	1335	2	109	9	N	99					331
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1246	2	110	9	N	100	220	1			211

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	2666	X	925	-0-	-1741	-0-	824	2	101	9	N	92	172	1			73
04	2580	X	783	-0-	-1797	-0-	699	2	84	9	N	76	40	1			109
05	2635	X	873	-0-	-1762	-0-	786	2	87	9	N	79					188
06	900	N	518	-0-	-382	-0-	473	1	45	9	N	41	151	1			78
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	539	1	965	2	N	80					158
							88	9									
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	539	1	847	2	N	121	168	1			111
							133	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					20
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					20
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					20
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					20
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					20
08	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

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

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					33
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					33
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					33
06	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1673	2			N	-0-					33
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					33
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					33

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

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

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

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

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	14B DENY	-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

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 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	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-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					32
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					32
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					32
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-					32
07	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			N	-0-					32
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					32

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	14B	DENY	-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

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					10
04	840	N	651	-0-	-189	-0-	651	2			N	-0-					10
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					10
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					10
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					10
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					10

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

REDELSPERGER WELL #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					242
04	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-					242
05	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	2			N	-0-					242
06	900	N	555	-0-	-345	-0-	555	2			N	-0-					242
07	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					242
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					242

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					122
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					122
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					122
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					122
*07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					122
*08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					122

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

03	1892	N	1619	-0-	-273	-0-	1619	2			N	-0-					109
04	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	1537	2			N	-0-					109
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					109
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1503	2			N	-0-					109
07	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					109
08	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2			N	-0-					109

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					62
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					62
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					62
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					62
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					62
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					112
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					112
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					112
06	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			N	-0-					112
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					112
08	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	2			N	-0-					112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					15
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					15
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					15
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					15
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					15
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					15

SCHULTZ -E- WELL #: RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					6
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					6
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					6
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					6
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					6
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					6

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					34
04	1320	N	928	-0-	-392	-0-	928	2			N	-0-					34
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					34
06	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2			N	-0-					34
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					34
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					34

SCHULTZ B WELL #: RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					49
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					49
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					49
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					49
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					49
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					49

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	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-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

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

MUGG ESTATE WELL #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	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-

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

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	14B DENY	-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

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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	14B DENY	-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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					73
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			N	-0-					73
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					73
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					73
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					73
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					94
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					94
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					94
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					94
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					94
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					94

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

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

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					59
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			N	-0-					59
05	496	N	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-					59
06	420	N	211	-0-	-209	-0-	211	2			N	-0-					59
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					59
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					59

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

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	14B DENY	-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

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					48
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					48
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					48
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					48
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					48
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					48

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

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	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					48

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					28
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					28
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					28
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					28
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					28
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					28

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					18
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					18
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					18
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					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	0	N	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		793	-0-	793	793	793	2			N	-0-					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	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	14B DENY	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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					90
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					90
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					90
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					90
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					90
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					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	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	14B DENY		-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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					85
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					85
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					85
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					85
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					85
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					85

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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					12
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					12
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					12
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					12
07	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					12
08	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					12

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 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	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-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

SCHULTZ "E" WELL #: RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 01/09/2020

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 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-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B DENY	-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

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					186

SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

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_____ 08/13/2021

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					67
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					67
05	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					67
06	3000	N	3031	-0-	31	31	3031	2			N	-0-					67
*07	3045	N	3014	-0-	-31	-0-	3014	2			N	-0-					67
*08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					67

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			N	-0-					96
04	3480	X	3265	-0-	-215	-0-	3265	2			N	-0-					96
05	3596	X	3561	-0-	-35	-0-	3561	2			N	-0-					96
06	3480	X	3462	-0-	-18	-0-	3462	2			N	-0-					96
*07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					96
*08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3563	2	114	9	N	104	173	1			27

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	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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 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	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					69
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					69
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					69
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					69
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					69
*08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					69

SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

03	2139	X	1892	-0-	-247	-0-	1892	2			N	-0-					200
04	2070	X	1946	-0-	-124	-0-	1946	2			N	-0-					200
05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					200
06	1920	X	1891	-0-	-29	-0-	1891	2			N	-0-					200
07	2015	X	1864	-0-	-151	-0-	1864	2			N	-0-					200
*08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					200

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

03	4712	X	1691	-0-	-3021	-0-	1691	2			N	-0-					122
04	3030	X	1803	-0-	-1227	-0-	1803	2			N	-0-					122
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					122
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					122
*07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					122
*08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					122

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	268	2	24	9	N	22					320
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	814	2	138	9	N	125	182	1			263
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	694	2	163	9	N	148	183	1			228
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	634	2	207	9	N	188					416
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	351	2	58	9	N	53	187	1			282
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	744	2	92	9	N	84	189	1			177

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					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

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
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-					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		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
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

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

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					78

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

03	2418	X	1884	-0-	-534	-0-	1852	3	32	9	N	29	66	1			115
04	2340	X	1533	-0-	-807	-0-	1512	3	21	9	N	19					134
05	2418	X	1119	-0-	-1299	-0-	1108	3	11	9	N	10	29	1			115
06	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1662	3	28	9	N	25					140
07	1891	X	1771	-0-	-120	-0-	1750	3	21	9	N	19					159
08	1891	X	1197	-0-	-694	-0-	1187	3	10	9	N	9	59	1			109

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

03	4960	X	4464	-0-	-496	-0-	4243	3	221	9	N	201	218	1			108
04	4800	X	4310	-0-	-490	-0-	4156	3	154	9	N	140	61	1			187
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4829	3	232	9	N	211	271	1			127
06	4260	X	3095	-0-	-1165	-0-	2987	3	108	9	N	98	60	1			165
07	4464	X	3340	-0-	-1124	-0-	3230	3	110	9	N	100	118	1			147
08	5053	X	4157	-0-	-896	-0-	3946	3	211	9	N	192	119	1			366

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

03	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2522	3	316	9	N	287	350	1			105
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3250	3	217	9	N	197	124	1			178
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	2933	3	297	9	N	270	331	1			117
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2650	3	164	9	N	149	123	1			143
07	3224	X	2310	-0-	-914	-0-	2109	3	201	9	N	183	156	1			170
08	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	2255	3	449	9	N	408	431	1			317

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3583	3	57	9	N	52	94	1			138
04	3240	X	2959	-0-	-281	-0-	2876	3	83	9	N	75	78	1			135
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4661	3	107	9	N	97	77	1			155
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3769	3	79	9	N	72	99	1			128
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3981	3	103	9	N	94	87	1			135
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4218	3	95	9	N	86	53	1			168

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
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	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4837	3	90	9	N	82	82	1			192
04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	1944	3	77	9	N	70					262
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	163	1			170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	49	1			152
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					152
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					152

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	3441	X	1288	-0-	-2153	-0-	1202	3	86	9	N	78	71	1			92
04	3330	X	918	-0-	-2412	-0-	893	3	25	9	N	23					115
05	3441	X	1022	-0-	-2419	-0-	976	3	46	9	N	42					157
06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1408	3	58	9	N	53	120	1			90
07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2109	3	58	9	N	53					143
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2693	3	73	9	N	66	104	1			105

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	1555	N	1401	-0-	-154	-0-	1281	3	120	9	N	109	87	1			155
04	3000	N	3219	-0-	219	219	3085	3	134	9	N	122	107	1			170
05	2001	N	1782	-0-	-219	-0-	1666	3	116	9	N	105	108	1			167
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1347	3	61	9	N	55	72	1			150
07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1423	3	79	9	N	72	82	1			140
08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1508	3	105	9	N	95	103	1			132

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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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
*09	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1148	2			N	-0-					56
*10	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					56
*11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			N	-0-					56
*12	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			N	-0-					56
*01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			N	-0-					56
*02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					56
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					56
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					56
*05	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					56
*06	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					56
*07	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					56
08	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			N	-0-					56

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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					78
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					78
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					78
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					78
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					78
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					78

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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	1767	X	1445	-0-	-322	-0-	1430	2	15	9	N	14					154
04	1680	X	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-					154
05	1581	X	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					154
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					154
07	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2			N	-0-					154
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1516	2	7	9	N	6					160

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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					140
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					140
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	914	2	8	9	N	7					147
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					147
07	899	N	791	-0-	-108	-0-	777	2	14	9	N	13					160
08	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-					160

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	1984	X	1798	-0-	-186	-0-	1787	2	11	9	N	10					117
04	1920	X	1703	-0-	-217	-0-	1703	2			N	-0-					117
05	1984	X	1813	-0-	-171	-0-	1810	2	3	9	N	3					120
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1808	2	72	9	N	65					185
07	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	2			N	-0-					185
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	N	4					189

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
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					27
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					27
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					27
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					27
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					27
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					27
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					27
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					27
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					27
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					27
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					27

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	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					63
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1682	2	4	9	N	4					67
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1778	2	63	9	N	57					124
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1638	2	151	9	N	137	188	1			73
07	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1621	2	6	9	N	5					78
08	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1641	2	21	9	N	19					97

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	837	N	700	-0-	-137	-0-	697	2	3	9	N	3					65
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	792	2	8	9	N	7					72
05	775	N	494	-0-	-281	-0-	493	2	1	9	N	1					73
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	N	4					77
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	2	3	9	N	3					80
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1044	2	4	9	N	4					84

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

03	1178	X	941	-0-	-237	-0-	941	2			N	-0-					87
04	1140	X	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					87
05	1178	X	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					87
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					87
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					87
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					87

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

03	3100	N	2007	-0-	-1093	1012	1678	2	329	9	N	299	189	1			200
04	2594	N	1582	-0-	-1012	-0-	1582	2			N	-0-					200
05	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	1230	2			N	-0-					200
06	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	1917	2	11	9	N	10					210
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1703	2	40	9	N	36	191	1			55
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1774	2	59	9	N	54					109

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	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	2			N	-0-					33
04	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					33
05	1085	N	902	-0-	-183	-0-	902	2			N	-0-					33
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					33
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					33
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					33

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	2			N	-0-					47
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					47
05	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1410	2	14	9	N	13					60
06	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1315	2			N	-0-					60
07	1457	N	948	-0-	-509	-0-	948	2			N	-0-					60
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	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

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	1612	N	1173	-0-	-439	-0-	1172	2	1	9	N	1	1	8			32
04	1680	N	1157	-0-	-523	-0-	1139	2	18	9	N	16					48
05	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1634	2	4	9	N	4					52
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1412	2	9	9	N	8					60
07	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1175	2	3	9	N	3					63
08	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	1485	2	10	9	N	9					72

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

03	3100	N	2356	-0-	-744	5665	2356	2			N	-0-					55
04	3000	N	2364	-0-	-636	5029	2231	2	133	9	N	121	1	8			175
05	3100	N	2340	-0-	-760	4269	2340	2			N	-0-					175
06	3000	N	2401	-0-	-599	3670	2401	2			N	-0-					175
07	3100	N	2692	-0-	-408	3262	2622	2	70	9	N	64					239
08	3100	N	2702	-0-	-398	2864	2594	2	108	9	N	98	197	1			140

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-					110
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1427	2	222	9	N	202	177	1			135
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					135
*06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					135
*07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					135
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					135

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

03	2303	N	1270	-0-	-1033	-0-	1251	2	19	9	N	17					80
04	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	1200	2	11	9	N	10					90
05	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1122	2	10	9	N	9					99
06	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	1064	2	1	9	N	1					100
07	1240	N	657	-0-	-583	-0-	649	2	8	9	N	7					107
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1100	2	85	9	N	77					184

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	2216	2	22	9	N	20					160
04	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-					160
05	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2142	2	44	9	N	40					200
06	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	1954	2	32	9	N	29					229
07	2139	N	1822	-0-	-317	-0-	1822	2			N	-0-					229
08	2201	N	707	-0-	-1494	-0-	707	2			N	-0-	186	1			43

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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					197
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1841	2	20	9	N	18					215
05	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	1816	2	8	9	N	7	188	1			34
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					34
07	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1864	2	40	9	N	36					70
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					70

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	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					115
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					115
05	527	X	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					115
06	1050	N	303	-0-	-747	-0-	303	2			N	-0-					115
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					115
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					115

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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1007	2	182	9	N	165	190	1			55
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	933	2	33	9	N	30					85
05	1085	N	918	-0-	-167	-0-	877	2	41	9	N	37					122
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1037	2	85	9	N	77	164	1			35
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1032	2	39	9	N	35					70
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1052	2	19	9	N	17					87

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					40
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					40
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					40
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					40
07	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1544	2			N	-0-					40
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					170
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					170
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					170
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					170
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	694	2	43	9	N	39					209
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					209

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

03	1674	X	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			N	-0-					68
04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1545	2	8	9	N	7					75
05	1767	X	1575	-0-	-192	-0-	1540	2	35	9	N	32					107
06	1590	N	1380	-0-	-210	-0-	1355	2	25	9	N	23					130
07	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1471	2	8	9	N	7					137
08	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1504	2	13	9	N	12					149

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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

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

03	2338	N	1339	-0-		-999		-0-	1339	2			N	-0-					140
04	1396	N	1396	-0-		-0-		-0-	1308	2	88	9	N	80	190	1			30
05	1364	N	1355	-0-		-9		-0-	1355	2			N	-0-					30
06	1330	N	1330	-0-		-0-		-0-	1330	2			N	-0-					30
07	1457	N	1378	-0-		-79		-0-	1378	2			N	-0-					30
08	1364	N	1361	-0-		-3		-0-	1359	2	2	9	N	2					32

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-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

03	1640	N	1640	-0-		-0-		-0-	1640	2			N	-0-					89
04	1890	N	1625	-0-		-265		-0-	1625	2			N	-0-					89
05	1891	N	1699	-0-		-192		-0-	1699	2			N	-0-					89
06	1864	N	1864	-0-		-0-		-0-	1825	2	39	9	N	35					124
07	1924	N	1924	-0-		-0-		-0-	1924	2			N	-0-					124
08	1886	N	1886	-0-		-0-		-0-	1886	2			N	-0-					124

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

*09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					94
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					94
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					94
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					94
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					94
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					94

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	899	N	892	-0-	-7	-0-	787	2	105	9	N	95					165
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	727	2	94	9	N	85	170	1			80
05	837	N	712	-0-	-125	-0-	668	2	44	9	N	40					120
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	566	2	43	9	N	39					159
07	837	N	620	-0-	-217	-0-	598	2	22	9	N	20					179
08	713	N	322	-0-	-391	-0-	311	2	11	9	N	10					189

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					48
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					48
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					48
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					48
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					48
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					48
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					48
*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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	N	321	-0-		-0-		-0-	321	2			N	-0-					60
04	330	N	316	-0-		-14		-0-	316	2			N	-0-					60
05	341	N	299	-0-		-42		-0-	299	2			N	-0-					60
06	346	N	346	-0-		-0-		-0-	346	2			N	-0-					60
07	341	N	178	-0-		-163		-0-	178	2			N	-0-					60
08	310	N	153	-0-		-157		-0-	152	2	1	9	N	1	1	8			60

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 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	2139	X	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			N	-0-					160
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					160
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					160
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					160
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					160
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					160

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 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	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					252
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					252
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3466	2	217	9	N	197	197	1			252
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					252
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3542	2	9	9	N	8	193	1			67
08	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3471	2	86	9	N	78					145

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1623	-0-	-1477	775	1623	2			N	-0-					129
04	2344	N	1569	-0-	-775	-0-	1569	2			N	-0-					129
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					129
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					129
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					129
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					129

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	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4700	2	89	9	N	81	191	1			37
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4094	2	64	9	N	58					95
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4118	2	57	9	N	52					147
06	3390	X	3350	-0-	-40	-0-	3350	2			N	-0-					147
07	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3391	2			N	-0-					147
08	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	3287	2	25	9	N	23					170

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	2883	N	2529	-0-	-354	-0-	2528	2	1	9	N	1	1	8			95
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					95
05	2821	N	2130	-0-	-691	-0-	2130	2			N	-0-					95
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					95
07	2914	N	2330	-0-	-584	-0-	2330	2			N	-0-					95
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1	9	N	1	1	8			95

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	2201	X	741	-0-	-1460	-0-	741	2			N	-0-					164
04	2130	X	48	-0-	-2082	-0-	48	2			N	-0-					164
05	2201	X	107	-0-	-2094	-0-	107	2			N	-0-					164
06	1890	X	98	-0-	-1792	-0-	98	2			N	-0-					164
07	1953	X	101	-0-	-1852	-0-	101	2			N	-0-					164
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					164

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-

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	3658	X	2891	-0-	-767	-0-	2891	2			N	-0-					67
04	3150	X	2531	-0-	-619	-0-	2531	2			N	-0-					67
05	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	2753	2			N	-0-					67
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					67
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3478	2	33	9	N	30					97
*08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					97

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1173	2	54	9	N	49					99
04	1740	N	732	-0-	-1008	-0-	723	2	9	9	N	8					107
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1859	2	53	9	N	48					155
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2539	2	41	9	N	37					192
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2504	2	30	9	N	27	166	1			53
*08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2547	2	21	9	N	19					72

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					94
04	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1298	2			N	-0-					94
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					94
06	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2			N	-0-					94
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					94
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1830	2	11	9	N	10					104

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 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	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 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 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	14B2 EXT		417	-0-	417	417	325	2	92	9	N	84					84
04	14B2 EXT		680	-0-	680	1097	613	2	67	9	N	61					145
05	14B2 EXT		664	-0-	664	1761	601	2	63	9	N	57	3	8			199
06	14B2 EXT		509	-0-	509	2270	497	2	12	9	N	11					210
07	2775	X	505	-0-	-2270	-0-	483	2	22	9	N	20	183	1			47
08	651	N	502	-0-	-149	-0-	474	2	28	9	N	25					72

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
*01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3336	2	55	9	N	50					145
*02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					145
*03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					145
*04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					145
*05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					145
*06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					145
*07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					145
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					145

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
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	3823	-0-	3823	3823	3823	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3823					N	-0-					-0-

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	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1127	2	9	9	N	8					169
04	1140	N	443	-0-	-697	-0-	443	2			N	-0-					169
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2662	2	80	9	N	73	167	1			75
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1895	2	52	9	N	47					122
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1783	2	63	9	N	57					179
08	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1804	2	28	9	N	25					204

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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92

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	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3513	2	248	9	N	225	193	1			313
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3574	2	259	9	N	235	199	1			349
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4412	2	195	9	N	177	190	1			336
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3684	2	182	9	N	165	194	1			307
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3246	2	135	9	N	123	178	1			252
*08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3052	2	175	9	N	159	196	1			215

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-

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	2635	X	2227	-0-	-408	-0-	2087	2	140	9	N	127	184	1			67
04	2550	X	2169	-0-	-381	-0-	2016	2	153	9	N	139	1	8			205
05	2139	N	1872	-0-	-267	-0-	1697	2	175	9	N	159	187	1	7	8	170
06	2160	N	1720	-0-	-440	-0-	1562	2	158	9	N	144	170	1	2	8	142
07	2232	N	1653	-0-	-579	-0-	1533	2	120	9	N	109	186	1			65
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2262	2	158	9	N	144	176	1	1	8	32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	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

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	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2088	2	85	9	N	77	137	1			42
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1969	2	75	9	N	68					110
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2048	2	99	9	N	90	170	1			30
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2164	2	92	9	N	84	2	8			112
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2326	2	12	9	N	11	73	1			50
*08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2168	2	46	9	N	42					92

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	992	N	573	-0-	-419	-0-	573	2			N	-0-					69
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	540	2	119	9	N	108					177
05	744	N	628	-0-	-116	-0-	589	2	39	9	N	35	160	1			52
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	522	2	12	9	N	11					63
07	682	N	144	-0-	-538	-0-	127	2	17	9	N	15					78
08	620	N	98	-0-	-522	-0-	86	2	12	9	N	11					89

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	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					34
04	2910	X	1521	-0-	-1389	-0-	1290	2	231	9	N	210	191	1			53
05	3007	X	1195	-0-	-1812	-0-	1195	2			N	-0-					53
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4254	2	212	9	N	193	193	1			53
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3823	2	131	9	N	119					172
*08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3838	2	106	9	N	96	178	1			90

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	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2479	2	72	9	N	65					197
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2457	2	98	9	N	89	194	1			92
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2576	2	101	9	N	92					184
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2449	2	67	9	N	61	187	1			58
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2256	2	95	9	N	86					144
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2424	2	47	9	N	43					187

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	2759	X	2351	-0-	-408	-0-	2237	2	114	9	N	104					167
04	2670	N	2248	-0-	-422	-0-	2137	2	111	9	N	101	166	1			102
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2238	2	141	9	N	128	185	1			45
06	2280	N	1884	-0-	-396	-0-	1810	2	74	9	N	67					112
07	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2054	2	125	9	N	114	164	1	2	8	60
08	2387	N	2089	-0-	-298	-0-	1997	2	92	9	N	84					144

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	2232	X	1958	-0-	-274	-0-	1860	2	98	9	N	89	59	1	1	8	99
04	1980	X	1877	-0-	-103	-0-	1782	2	95	9	N	86					185
05	2170	X	1890	-0-	-280	-0-	1826	2	64	9	N	58	158	1	3	8	82
06	2100	X	1691	-0-	-409	-0-	1630	2	61	9	N	55					137
07	2170	X	1302	-0-	-868	-0-	1271	2	31	9	N	28	1	8			164
*08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2473	2	9	9	N	8	2	8			170

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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2006	2	52	9	N	47					149
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1874	2	47	9	N	43					192
05	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1791	2	57	9	N	52	162	1			82
06	1980	N	1725	-0-	-255	-0-	1673	2	52	9	N	47					129
07	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	1730	2	17	9	N	15					144
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1842	2	226	9	N	205	159	1			190

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	4960	X	3775	-0-	-1185	-0-	3728	2	47	9	N	43	172	1			45
04	4620	X	3733	-0-	-887	-0-	3679	2	54	9	N	49					94
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4599	2	55	9	N	50					144
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4081	2	73	9	N	66	158	1			52
07	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	4033	2	61	9	N	55					107
08	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	4338	2	61	9	N	55					162

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	961	N	877	-0-	-84	-0-	800	2	77	9	N	70					115
04	810	N	443	-0-	-367	-0-	426	2	17	9	N	15					130
05	434	N	87	-0-	-347	-0-	80	2	7	9	N	6					136
06	840	N	105	-0-	-735	-0-	80	2	25	9	N	23					159
07	465	N	73	-0-	-392	-0-	56	2	17	9	N	15					174
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	36	2	17	9	N	15					189

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1723	2	121	9	N	110					200
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1640	2	99	9	N	90	177	1	1	8	112
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1573	2	87	9	N	79	161	1			30
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1648	2	114	9	N	104	2	8			132
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1696	2	112	9	N	102	169	1			65
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1730	2	110	9	N	100	1	8			164

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 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	2728	X	2539	-0-	-189	-0-	2357	2	182	9	N	165	158	1	1	8	103
04	2640	X	2520	-0-	-120	-0-	2360	2	160	9	N	145					248
05	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	2422	2	145	9	N	132	184	1	4	8	192
06	2580	X	2469	-0-	-111	-0-	2335	2	134	9	N	122	170	1			144
07	2604	X	2483	-0-	-121	-0-	2358	2	125	9	N	114	195	1			63
08	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	2412	2	169	9	N	154	1	8			216

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 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	1457	X	1442	-0-	-15	-0-	1355	2	87	9	N	79					155
04	1440	X	1263	-0-	-177	-0-	1202	2	61	9	N	55					210
05	1488	X	1197	-0-	-291	-0-	1113	2	84	9	N	76	189	1			97
06	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1272	2	134	9	N	122					219
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1347	2	62	9	N	56	193	1			82
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1337	2	77	9	N	70					152

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1207	-0-	-0-	-0-	1137	2	70	9	N	64					142
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1012	2	55	9	N	50					192
05	1519	N	752	-0-	-767	-0-	733	2	19	9	N	17	179	1			30
06	1170	N	394	-0-	-776	-0-	394	2			N	-0-					30
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1342	2	75	9	N	68	1	8			97
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1243	2	113	9	N	103	73	1			127

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 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	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4382	2	62	9	N	56					140
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4030	2	136	9	N	124	183	1			81
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3244	2	81	9	N	74	3	8			152
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3001	2	64	9	N	58	182	1			28
07	2201	X	1955	-0-	-246	-0-	1902	2	53	9	N	48					76
08	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2155	2	58	9	N	53					129

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2085	2	261	9	N	237	195	1			195
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2300	2	208	9	N	189	189	1			195
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2333	2	229	9	N	208	183	1			220
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2396	2	202	9	N	184	187	1			217
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2405	2	187	9	N	170	187	1			200
*08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2586	2	152	9	N	138	181	1			157

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	16335	X	4921	-0-	-11414	-0-	4712	2	209	9	N	190	190	1			101
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	4629	2	441	9	N	401	380	1			122
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4388	2	240	9	N	218	180	1			160
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4041	2	190	9	N	173	179	1			154
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4293	2	216	9	N	196	178	1			172
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4115	2	208	9	N	189	196	1			165

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
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	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4441	2	149	9	N	135	187	1			150
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4047	2	88	9	N	80					230
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4087	2	113	9	N	103	182	1			151
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3374	2	116	9	N	105					256
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3191	2	110	9	N	100	178	1	2	8	176
08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2296	2	118	9	N	107	180	1			103

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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1813	2	169	9	N	154	168	1	3	8	116
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1685	2	122	9	N	111					227
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1714	2	53	9	N	48	184	1			91
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1292	2	42	9	N	38					129
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1538	2	48	9	N	44	1	8			172
08	1023	N	707	-0-	-316	-0-	688	2	19	9	N	17	124	1			65

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	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	4793	2	283	9	N	257	200	1			289
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4595	2	168	9	N	153	197	1			245
05	4991	X	4984	-0-	-7	-0-	4779	2	205	9	N	186	199	1			232
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4680	2	283	9	N	257	377	1			112
07	5084	X	4907	-0-	-177	-0-	4738	2	169	9	N	154					266
08	5084	X	4802	-0-	-282	-0-	4593	2	209	9	N	190	378	1			78

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	2542	X	2213	-0-	-329	-0-	2145	2	68	9	N	62					167
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	2	31	9	N	28					195
05	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	2187	2	44	9	N	40					235
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2152	2	94	9	N	85	200	1			120
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2171	2	57	9	N	52					172
08	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2128	2	53	9	N	48					220

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	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					257
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3026	2	128	9	N	116	201	1			172
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3064	2	152	9	N	138	191	1			119
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2915	2	153	9	N	139	188	1			70
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3098	2	156	9	N	142					212
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	2998	2	155	9	N	141	196	1			157

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	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	1488	N	206	-0-	-1282	-0-	93	2	113	9	N	103	1	8			150
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	279	2	99	9	N	90	182	1			58
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	896	2	102	9	N	93	3	8			148
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1289	2	96	9	N	87	185	1			50
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1333	2	94	9	N	85	1	8			134
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1348	2	87	9	N	79	165	1	1	8	47

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

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

03	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	2884	2	305	9	N	277	191	1			266
04	3330	X	2704	-0-	-626	-0-	2528	2	176	9	N	160	200	1			226
05	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	2890	2	191	9	N	174	194	1	7	8	199
06	3090	X	3001	-0-	-89	-0-	2742	2	259	9	N	235	198	1			236
07	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	2889	2	260	9	N	236	193	1	5	8	274
08	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	2851	2	167	9	N	152	197	1			229

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

03	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	1064	2			N	-0-					134
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1159	2	369	9	N	335	190	1			279
05	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	1118	2	151	9	N	137	353	1			63
06	1020	N	765	-0-	-255	-0-	698	2	67	9	N	61					124
07	1581	N	1131	-0-	-450	-0-	957	2	174	9	N	158					282
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1610	2	333	9	N	303	354	1			231

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3060	2	245	9	N	223	202	1	3	8	205
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	2969	2	216	9	N	196	186	1	1	8	214
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2915	2	188	9	N	171	196	1			189
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	2933	2	182	9	N	165	195	1	2	8	157
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	2949	2	189	9	N	172	193	1	1	8	135
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2860	2	194	9	N	176	181	1	1	8	129

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

03	651	N	512	-0-	-139	-0-	372	2	140	9	N	127	207	1			105
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	376	2	320	9	N	291	177	1			219
05	651	N	355	-0-	-296	-0-	355	2			N	-0-					219
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	1871	2	245	9	N	223	364	1			78
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2310	2	265	9	N	241	197	1	5	8	117
08	3100	N	4734	-0-	1634	1634	4503	2	231	9	N	210	197	1			130

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

03	3100	N	2489	-0-	-611	4569	2321	2	168	9	N	153					240
04	3000	N	2557	-0-	-443	4126	2342	2	215	9	N	195	191	1			244
05	3100	N	2329	-0-	-771	3355	2062	2	267	9	N	243	199	1	6	8	282
06	3000	N	2551	-0-	-449	2906	2424	2	127	9	N	115	180	1			217
07	3100	N	2660	-0-	-440	2466	2333	2	327	9	N	297	370	1	4	8	140
08	3100	N	2102	-0-	-998	1468	1925	2	177	9	N	161	197	1			104

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	2555	2	116	9	N	105					524
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3154	2	75	9	N	68	188	1			404
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2877	2	34	9	N	31	176	1			259
06	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	2511	2	33	9	N	30					289
07	2790	X	2151	-0-	-639	-0-	2151	2			N	-0-					289
08	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	2107	2	11	9	N	10					299

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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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	2666	X	2436	-0-	-230	-0-	2327	2	109	9	N	99					219
04	2580	X	1669	-0-	-911	-0-	1623	2	46	9	N	42	180	1			81
05	2666	X	2088	-0-	-578	-0-	1931	2	157	9	N	143	71	1			153
06	2580	X	2133	-0-	-447	-0-	1910	2	223	9	N	203	139	1			217
07	2666	X	2282	-0-	-384	-0-	2107	2	175	9	N	159					376
08	2449	X	2287	-0-	-162	-0-	2076	2	211	9	N	192					568

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	2728	X	2236	-0-	-492	-0-	2123	2	113	9	N	103					170
04	2640	X	2350	-0-	-290	-0-	2201	2	149	9	N	135	183	1			122
05	2511	X	2266	-0-	-245	-0-	2146	2	120	9	N	109	121	1			110
06	2160	N	2144	-0-	-16	-0-	2055	2	89	9	N	81	61	1			130
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2395	2	161	9	N	146					276
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2407	2	173	9	N	157					433

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	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

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	3100	N	2525	-0-	-575	989	2326	2	199	9	N	181	191	1			65
04	3523	X	2534	-0-	-989	-0-	2348	2	186	9	N	169					234
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2367	2	166	9	N	151	188	1	3	8	194
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2098	2	134	9	N	122	171	1			145
07	2046	X	1465	-0-	-581	-0-	1338	2	127	9	N	115	173	1			87
08	2046	X	1584	-0-	-462	-0-	1479	2	105	9	N	95					182

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	2046	X	1649	-0-	-397	-0-	1601	2	48	9	N	44					114
04	1980	N	1248	-0-	-732	-0-	1209	2	39	9	N	35					149
05	2046	N	1660	-0-	-386	-0-	1613	2	47	9	N	43					192
06	1590	N	699	-0-	-891	-0-	678	2	21	9	N	19	163	1			48
07	1302	X	617	-0-	-685	-0-	602	2	15	9	N	14					62
08	1674	X	1169	-0-	-505	-0-	1111	2	58	9	N	53					115

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2046	2	74	9	N	67					122
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2045	2	61	9	N	55					177
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2234	2	65	9	N	59	171	1			65
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2112	2	59	9	N	54					119
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2001	2	55	9	N	50					169
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2349	2	63	9	N	57	178	1			48

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	1302	N	649	-0-	-653	-0-	630	2	19	9	N	17					89
04	1260	N	699	-0-	-561	-0-	677	2	22	9	N	20					109
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	748	2	80	9	N	73					182
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	599	2	11	9	N	10					192
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	825	2	41	9	N	37	172	1			57
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	741	2	44	9	N	40					97

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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-

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	6727	X	6189	-0-	-538	-0-	6139	2	50	9	N	45	3	8			182
04	6270	X	6049	-0-	-221	-0-	6004	2	45	9	N	41	172	1	1	8	50
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6859	2	50	9	N	45					95
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7005	2	53	9	N	48	6	8			137
07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7353	2	35	9	N	32					169
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7260	2	25	9	N	23	2	8			190

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	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2211	2	211	9	N	192	189	1			137
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1163	2	127	9	N	115	179	1			73
05	1054	X	1050	-0-	-4	-0-	936	2	114	9	N	104					177
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	983	2	106	9	N	96	193	1			80
07	1054	X	800	-0-	-254	-0-	688	2	112	9	N	102					182
08	1054	X	633	-0-	-421	-0-	525	2	108	9	N	98	181	1			99

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					73
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	2936	2	426	9	N	387	367	1			93
05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	2790	2	229	9	N	208	192	1			109
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2081	2	323	9	N	294	186	1			217
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2632	2	47	9	N	43	183	1	2	8	75
*08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1882	2	106	9	N	96					171

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	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2427	2	105	9	N	95					179
04	2280	X	2165	-0-	-115	-0-	2104	2	61	9	N	55	167	1			67
05	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	2093	2	64	9	N	58					125
06	2460	X	2224	-0-	-236	-0-	2136	2	88	9	N	80					205
07	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	2152	2	70	9	N	64	177	1	2	8	90
08	2542	X	2167	-0-	-375	-0-	2090	2	77	9	N	70					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	3441	X	2233	-0-	-1208	-0-	2233	2			N	-0-					200
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2535	2	72	9	N	65	168	1			97
05	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2465	2	74	9	N	67					164
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2474	2	78	9	N	71	175	1			60
07	2697	X	2377	-0-	-320	-0-	2300	2	77	9	N	70					130
08	2697	X	2344	-0-	-353	-0-	2278	2	66	9	N	60					190

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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	953	2	209	9	N	190	190	1			43
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1900	2	233	9	N	212	175	1			80
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1406	2	131	9	N	119					199
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1433	2	121	9	N	110	189	1			120
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	524	2	125	9	N	114					234
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	809	2	102	9	N	93	193	1			134

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	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	1430	2	83	9	N	75					167
04	1380	N	638	-0-	-742	-0-	624	2	14	9	N	13					180
05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1633	2	105	9	N	95	190	1			85
06	1470	N	594	-0-	-876	-0-	568	2	26	9	N	24					109
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	858	2	108	9	N	98	2	8			205
08	1736	N	850	-0-	-886	-0-	850	2			N	-0-	175	1			30

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2856	2	196	9	N	178	1	8			286
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1818	2	188	9	N	171	383	1	2	8	72
05	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1717	2	168	9	N	153	3	8			222
06	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1570	2	156	9	N	142	179	1	3	8	182
07	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1843	2	163	9	N	148	186	1	2	8	142
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1950	2	154	9	N	140	181	1	1	8	100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2961	2	178	9	N	162	200	1	2	8	205
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2915	2	146	9	N	133	197	1	1	8	140
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2980	2	102	9	N	93	4	8			229
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2887	2	75	9	N	68	190	1	2	8	105
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2948	2	94	9	N	85	1	8			189
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2862	2	94	9	N	85	178	1	1	8	95

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	3741	-0-	-1002	-0-	3634	2	107	9	N	97	191	1	4	8	67
04	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	3437	2	111	9	N	101	1	8			167
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3657	2	121	9	N	110	161	1	7	8	109
06	3630	X	3251	-0-	-379	-0-	3142	2	109	9	N	99	161	1	2	8	45
07	3751	X	3154	-0-	-597	-0-	3046	2	108	9	N	98	1	8			142
08	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	3223	2	95	9	N	86	167	1	1	8	60

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	5766	X	5432	-0-	-334	-0-	5223	2	209	9	N	190	176	1			199
04	5580	X	4487	-0-	-1093	-0-	4302	2	185	9	N	168	193	1			174
05	5766	X	4549	-0-	-1217	-0-	4381	2	168	9	N	153	194	1			133
06	5580	X	4090	-0-	-1490	-0-	3917	2	173	9	N	157	187	1			103
07	5766	X	4636	-0-	-1130	-0-	4446	2	190	9	N	173	2	8			274
08	5425	X	5376	-0-	-49	-0-	5186	2	190	9	N	173	373	1			74

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
*09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					139
*10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					139
*11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					139
*12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					139
*01	3844	X	3069	-0-	-775	-0-	3069	2			N	-0-					139
*02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					139
*03	3875	X	2005	-0-	-1870	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	8			139
*04	3750	X	2156	-0-	-1594	-0-	2156	2			N	-0-					139
*05	3782	X	850	-0-	-2932	-0-	850	2			N	-0-					139
*06	2970	X	617	-0-	-2353	-0-	615	2	2	9	N	2	2	8			139
*07	2232	X	510	-0-	-1722	-0-	510	2			N	-0-					139
08	2232	X	942	-0-	-1290	-0-	942	2			N	-0-					139

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3750	X	2174	-0-	-1576	-0-	2172	2	2	9	N	2	2	8			196
*10	3379	X	2443	-0-	-936	-0-	2443	2			N	-0-					196
*11	3270	X	2286	-0-	-984	-0-	2286	2			N	-0-					196
*12	3379	X	2440	-0-	-939	-0-	2440	2			N	-0-					196
*01	2697	X	1920	-0-	-777	-0-	1920	2			N	-0-					196
*02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					196
*03	2449	X	2321	-0-	-128	-0-	2321	2			N	-0-					196
*04	2370	X	2104	-0-	-266	-0-	2103	2	1	9	N	1	1	8			196
*05	2449	X	1707	-0-	-742	-0-	1707	2			N	-0-	66	1			130
*06	2370	X	1274	-0-	-1096	-0-	1273	2	1	9	N	1	1	8			130
*07	2449	X	1347	-0-	-1102	-0-	1347	2			N	-0-					130
08	2325	X	1070	-0-	-1255	-0-	1070	2			N	-0-					130

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

03	5363	X	3963	-0-	-1400	-0-	3456	2	507	9	N	461	374	1			282
04	5190	X	3222	-0-	-1968	-0-	3199	2	23	9	N	21	191	1			112
05	4619	X	4242	-0-	-377	-0-	3971	2	271	9	N	246	191	1	7	8	160
06	4470	X	3533	-0-	-937	-0-	3244	2	289	9	N	263	179	1			244
07	4619	X	3585	-0-	-1034	-0-	3352	2	233	9	N	212	330	1	4	8	122
08	4247	X	3520	-0-	-727	-0-	3258	2	262	9	N	238	196	1			164

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

03	1581	X	688	-0-	-893	-0-	635	2	53	9	N	48	1	8			182
04	1890	X	1051	-0-	-839	-0-	999	2	52	9	N	47	190	1	1	8	38
05	1953	X	1070	-0-	-883	-0-	987	2	83	9	N	75	4	8			109
06	1890	X	973	-0-	-917	-0-	896	2	77	9	N	70	5	8			174
07	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1121	2	77	9	N	70	186	1	1	8	57
08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1116	2	81	9	N	74	1	8			130

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

03	2387	X	1934	-0-	-453	-0-	1760	2	174	9	N	158	1	8			259
04	2250	X	2039	-0-	-211	-0-	1876	2	163	9	N	148	181	1	1	8	225
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2154	2	127	9	N	115	193	1			147
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1962	2	191	9	N	174	187	1	2	8	132
07	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	1876	2	156	9	N	142	193	1	1	8	80
08	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	1974	2	155	9	N	141	2	8			219

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1405	2	54	9	N	49					164
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1318	2	47	9	N	43					207
05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1416	2	39	9	N	35	175	1			67
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1466	2	50	9	N	45					112
07	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1336	2	50	9	N	45					157
08	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1382	2	32	9	N	29					186

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

*03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2325	2	180	9	N	164	168	1			216
*04	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					216
*05	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-	183	1			33
*06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					33
*07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					33
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2539	2	197	9	N	179	179	1			33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
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-					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-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

03	3162	X	1608	-0-	-1554	-0-	1608	2			N	-0-					78
04	3060	X	1718	-0-	-1342	-0-	1612	2	106	9	N	96					174
05	2635	X	1908	-0-	-727	-0-	1830	2	78	9	N	71	183	1			62
06	2550	X	2213	-0-	-337	-0-	2156	2	57	9	N	52					114
07	2263	X	1782	-0-	-481	-0-	1781	2	1	9	N	1	1	8			114
*08	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					114

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

03	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	9846	2	299	9	N	272	383	1			125
04	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	8947	2	297	9	N	270	200	1			195
05	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9487	2	325	9	N	295	396	1	3	8	91
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9069	2	319	9	N	290	194	1			187
07	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9242	2	301	9	N	274	187	1	2	8	272
08	9424	X	9113	-0-	-311	-0-	8817	2	296	9	N	269	391	1			150

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3518	2	332	9	N	302	170	1			245
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3683	2	264	9	N	240	358	1			127
05	3596	X	2401	-0-	-1195	-0-	2269	2	132	9	N	120	170	1	6	8	71
06	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	6735	2	976	9	N	887	717	1			241
07	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	6559	2	660	9	N	600	756	1	10	8	75
*08	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	5841	2	585	9	N	532	545	1			62

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2594	2	165	9	N	150	183	1			129
04	2520	N	2431	-0-	-89	-0-	2258	2	173	9	N	157	169	1			117
05	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	2405	2	153	9	N	139	171	1			85
06	2640	N	1746	-0-	-894	-0-	1698	2	48	9	N	44					129
07	2511	N	1921	-0-	-590	-0-	1869	2	52	9	N	47	2	8			174
08	2573	N	1861	-0-	-712	-0-	1816	2	45	9	N	41	167	1			48

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

03	3565	X	3217	-0-	-348	-0-	3095	2	122	9	N	111	191	1			70
04	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	3238	2	136	9	N	124					194
05	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	3065	2	131	9	N	119	181	1			132
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3329	2	132	9	N	120	172	1			80
*07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3310	2	165	9	N	150	183	1	2	8	45
08	3472	X	2076	-0-	-1396	-0-	2076	2			N	-0-					45

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	938	2	153	9	N	139	200	1			99
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	946	2	117	9	N	106					205
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	961	2	176	9	N	160	186	1			179
06	1050	N	987	-0-	-63	-0-	844	2	143	9	N	130	179	1			130
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	866	2	169	9	N	154	205	1	2	8	77
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1004	2	129	9	N	117					194

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	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

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	3658	X	2988	-0-	-670	-0-	2960	2	28	9	N	25					207
04	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	3152	2	25	9	N	23					230
05	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	3396	2	47	9	N	43	188	1			85
06	3360	X	3337	-0-	-23	-0-	3315	2	22	9	N	20					105
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3690	2	40	9	N	36					141
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3902	2	32	9	N	29					170

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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					42
*10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					42
*11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					42
*12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					42
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					42
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					42
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					42
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					42
*05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					42
*06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					42
*07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					42
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					42

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	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4063	2	102	9	N	93					128
04	4470	X	4298	-0-	-172	-0-	4207	2	91	9	N	83					211
05	4619	X	3774	-0-	-845	-0-	3693	2	81	9	N	74	166	1	3	8	116
06	4470	X	3791	-0-	-679	-0-	3707	2	84	9	N	76					192
07	4433	X	3998	-0-	-435	-0-	3902	2	96	9	N	87	174	1	2	8	103
08	4433	X	4145	-0-	-288	-0-	4051	2	94	9	N	85					188

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	3131	X	1843	-0-	-1288	-0-	1775	2	68	9	N	62					152
04	2190	X	1637	-0-	-553	-0-	1596	2	41	9	N	37					189
05	2728	X	1941	-0-	-787	-0-	1895	2	46	9	N	42	168	1	3	8	60
06	2640	X	1866	-0-	-774	-0-	1825	2	41	9	N	37					97
07	2728	X	1993	-0-	-735	-0-	1951	2	42	9	N	38					135
*08	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	1988	2	41	9	N	37					172

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-

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	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3156	2	143	9	N	130	168	1			114
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3128	2	344	9	N	313	200	1			227
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					227
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3239	2	46	9	N	42	187	1			82
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3271	2	114	9	N	104	2	8			184
*08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2471	2	50	9	N	45	159	1			70

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	3737	2	239	9	N	217	199	1			248
04	3960	X	2061	-0-	-1899	-0-	1892	2	169	9	N	154	188	1			214
05	2201	X	1774	-0-	-427	-0-	1601	2	173	9	N	157	198	1	3	8	170
06	3840	X	1477	-0-	-2363	-0-	1283	2	194	9	N	176	188	1			158
07	3968	X	1020	-0-	-2948	-0-	888	2	132	9	N	120	193	1	5	8	80
08	3968	X	1339	-0-	-2629	-0-	1204	2	135	9	N	123					203

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 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	4371	X	2921	-0-	-1450	-0-	2921	2			N	-0-					199
04	4230	X	3433	-0-	-797	-0-	3290	2	143	9	N	130	180	1			149
05	4371	X	3674	-0-	-697	-0-	3547	2	127	9	N	115	197	1			67
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3166	2	53	9	N	48					115
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3550	2	76	9	N	69	2	8			182
08	3689	X	1990	-0-	-1699	-0-	1956	2	34	9	N	31	173	1			40

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 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	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2724	2	119	9	N	108	175	1			63
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1949	2	142	9	N	129					192
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2011	2	175	9	N	159	192	1			159
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2613	2	138	9	N	125	192	1			92
07	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	2841	2	178	9	N	162	184	1			70
*08	3100	N	3546	-0-	446	446	3410	2	136	9	N	124					194

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 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	6014	X	4998	-0-	-1016	-0-	4997	2	1	9	N	1	1	8			155
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4888	2	1	9	N	1	1	8			155
*05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4919	2	52	9	N	47	135	1			67
*06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					67
*07	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					67
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5141	2	1	9	N	1	1	8			67

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2510	-0-	-280	-0-	2418	2	92	9	N	84					164
04	2820	X	2486	-0-	-334	-0-	2416	2	70	9	N	64	171	1			57
05	2914	X	2575	-0-	-339	-0-	2485	2	90	9	N	82					139
*06	2820	X	1955	-0-	-865	-0-	1718	2	237	9	N	215	177	1			177
*07	2728	X	1890	-0-	-838	-0-	1890	2			N	-0-					177
08	2573	X	1759	-0-	-814	-0-	1759	2			N	-0-					177

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

03	4929	X	4701	-0-	-228	-0-	4463	2	238	9	N	216	197	1			131
04	4710	X	4102	-0-	-608	-0-	3944	2	158	9	N	144	168	1			107
05	4712	X	3855	-0-	-857	-0-	3642	2	213	9	N	194	199	1	2	8	100
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4375	2	270	9	N	245	189	1			156
07	4712	X	4678	-0-	-34	-0-	4462	2	216	9	N	196	186	1	2	8	164
08	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4823	2	239	9	N	217	189	1			192

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

03	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	3419	2	418	9	N	380	367	1			177
04	3930	X	3607	-0-	-323	-0-	3245	2	362	9	N	329	386	1			120
05	4061	X	3353	-0-	-708	-0-	2946	2	407	9	N	370	384	1	3	8	103
06	3930	X	2520	-0-	-1410	-0-	2112	2	408	9	N	371	391	1			83
07	3968	X	3338	-0-	-630	-0-	2726	2	612	9	N	556	380	1			259
08	3844	X	3100	-0-	-744	-0-	2665	2	435	9	N	395	393	1			261

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

03	5301	X	4736	-0-	-565	-0-	4484	2	252	9	N	229	180	1			198
04	5010	X	4644	-0-	-366	-0-	4439	2	205	9	N	186	179	1			205
05	5022	X	4860	-0-	-162	-0-	4625	2	235	9	N	214	370	1	3	8	46
06	4860	X	4630	-0-	-230	-0-	4417	2	213	9	N	194	197	1			43
07	4805	X	4588	-0-	-217	-0-	4390	2	198	9	N	180	185	1	2	8	36
08	4867	X	4744	-0-	-123	-0-	4495	2	249	9	N	226	175	1			87

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

03	2077	X	1312	-0-	-765	-0-	1266	2	46	9	N	42	177	1			37
04	2010	X	1465	-0-	-545	-0-	1412	2	53	9	N	48					85
05	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2096	2	99	9	N	90					175
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2177	2	96	9	N	87	189	1			73
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2254	2	119	9	N	108	2	8			179
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2217	2	107	9	N	97	174	1			102

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

03	5115	X	3741	-0-	-1374	-0-	3554	2	187	9	N	170	379	1			50
04	4950	X	3934	-0-	-1016	-0-	3585	2	349	9	N	317	186	1			181
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	3831	2	353	9	N	321	376	1	3	8	123
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	3933	2	304	9	N	276	189	1			210
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4278	2	333	9	N	303	361	1	2	8	150
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	3864	2	323	9	N	294	375	1			69

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

03	8742	X	8520	-0-	-222	-0-	8137	2	383	9	N	348	391	1			313
04	8460	X	8014	-0-	-446	-0-	7663	2	351	9	N	319	566	1			66
05	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	7904	2	373	9	N	339	188	1			217
06	8250	X	7623	-0-	-627	-0-	7300	2	323	9	N	294	389	1			122
07	8525	X	7842	-0-	-683	-0-	7498	2	344	9	N	313	187	1	2	8	246
08	8525	X	7779	-0-	-746	-0-	7439	2	340	9	N	309	381	1			174

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
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	* * DISPOSITIONS * * 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		765	-0-	765	765	603	2	162	9	N	147					207
05	14B2 EXT		2614	-0-	2614	3379	2274	2	340	9	N	309	351	1			165
06	14B2 EXT		465	-0-	465	3844	264	2	201	9	N	183	188	1			160
07	5938	X	2094	-0-	-3844	-0-	1977	2	117	9	N	106	182	1	2	8	82
*08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2815	2	119	9	N	108					190

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3670	2	156	9	N	142	197	1			140
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4261	2	219	9	N	199	184	1			155
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4262	2	256	9	N	233	169	1			219
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4416	2	266	9	N	242	374	1			87
07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4377	2	238	9	N	216	188	1			115
*08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4351	2	210	9	N	191	179	1			127

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

03	5301	X	4180	-0-	-1121	-0-	4018	2	162	9	N	147	199	1			120
04	5130	X	5042	-0-	-88	-0-	4810	2	232	9	N	211	200	1			131
05	5301	X	4408	-0-	-893	-0-	4182	2	226	9	N	205	192	1	3	8	141
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5161	2	254	9	N	231	182	1			190
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5695	2	219	9	N	199	186	1	8	8	195
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5525	2	218	9	N	198	196	1			197

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

03	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	1170	2	129	9	N	117	201	1	1	8	139
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1244	2	125	9	N	114	191	1			62
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1279	2	142	9	N	129	6	8			185
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1380	2	128	9	N	116	189	1	2	8	110
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1191	2	151	9	N	137	5	8			242
08	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1112	2	114	9	N	104	179	1	2	8	165

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

03	5580	X	4371	-0-	-1209	-0-	3908	2	463	9	N	421	390	1			197
04	5100	X	4079	-0-	-1021	-0-	3686	2	393	9	N	357	397	1			157
05	4991	X	3928	-0-	-1063	-0-	3480	2	448	9	N	407	386	1	3	8	175
06	4830	X	4562	-0-	-268	-0-	4147	2	415	9	N	377	191	1			361
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4335	2	371	9	N	337	545	1	3	8	150
08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4622	2	439	9	N	399	363	1			186

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

03	3100	N	2331	-0-	-769	5051	2289	2	42	9	N	38					210
04	3000	N	2247	-0-	-753	4298	2124	2	123	9	N	112	192	1			130
05	3100	N	2244	-0-	-856	3442	2163	2	81	9	N	74					204
06	3000	N	2126	-0-	-874	2568	2049	2	77	9	N	70	189	1			85
07	3100	N	2183	-0-	-917	1651	2118	2	65	9	N	59	2	8			142
08	3100	N	2273	-0-	-827	824	2182	2	91	9	N	83					225

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780

03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3079	2	146	9	N	133	188	1			119
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2944	2	102	9	N	93					212
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2984	2	66	9	N	60					272
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2756	2	50	9	N	45	190	1			127
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2755	2	68	9	N	62					189
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2693	2	270	9	N	245	194	1			240

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	837	N	815	-0-	-22	-0-	664	2	151	9	N	137	179	1			50
04	1140	N	969	-0-	-171	-0-	826	2	143	9	N	130					180
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	918	2	163	9	N	148	191	1			137
06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2666	2	153	9	N	139	198	1			78
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2507	2	133	9	N	121	2	8			197
*08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2350	2	111	9	N	101	173	1			125

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982

03	4092	X	3071	-0-	-1021	-0-	2966	2	105	9	N	95					156
04	3960	X	3060	-0-	-900	-0-	2970	2	90	9	N	82	169	1			69
05	3751	X	3343	-0-	-408	-0-	3246	2	97	9	N	88					157
06	3630	X	3550	-0-	-80	-0-	3489	2	61	9	N	55	172	1			40
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4284	2	65	9	N	59					99
*08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4306	2	72	9	N	65					164

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

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		-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	5921	X	5189	-0-	-732	-0-	5044	2	145	9	N	132	201	1			150
04	5670	X	5156	-0-	-514	-0-	5024	2	132	9	N	120					270
05	5859	X	4963	-0-	-896	-0-	4824	2	139	9	N	126	198	1	3	8	195
06	5160	X	4438	-0-	-722	-0-	4330	2	108	9	N	98	187	1			106
07	5332	X	3482	-0-	-1850	-0-	3363	2	119	9	N	108	3	8			211
08	5332	X	4494	-0-	-838	-0-	4408	2	86	9	N	78	192	1			97

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

03	11346	X	10020	-0-	-1326	-0-	9668	2	352	9	N	320	190	1			201
04	10140	X	9531	-0-	-609	-0-	9222	2	309	9	N	281	382	1			100
05	10230	X	9288	-0-	-942	-0-	8962	2	326	9	N	296	199	1	7	8	190
06	9780	X	9602	-0-	-178	-0-	9291	2	311	9	N	283	377	1			96
07	10106	X	9833	-0-	-273	-0-	9525	2	308	9	N	280	193	1	6	8	177
08	10013	X	9705	-0-	-308	-0-	9411	2	294	9	N	267	372	1			72

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

03	837	N	684	-0-	-153	-0-	634	2	50	9	N	45					197
04	960	N	806	-0-	-154	-0-	671	2	135	9	N	123	201	1			119
05	837	N	715	-0-	-122	-0-	615	2	100	9	N	91	3	8			207
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	943	2	84	9	N	76	193	1			90
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	655	2	81	9	N	74					164
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	842	2	101	9	N	92					256

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

03	5146	X	5034	-0-	-112	-0-	4863	2	171	9	N	155					235
04	5100	X	5005	-0-	-95	-0-	4787	2	218	9	N	198	188	1			245
05	5394	X	5114	-0-	-280	-0-	4906	2	208	9	N	189	189	1	6	8	239
06	5220	X	4588	-0-	-632	-0-	4437	2	151	9	N	137	196	1			180
07	5394	X	4814	-0-	-580	-0-	4630	2	184	9	N	167	192	1	6	8	149
*08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5123	2	168	9	N	153	195	1			107

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	4669	2	253	9	N	230	382	1			132
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5171	2	290	9	N	264	198	1			198
05	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5145	2	263	9	N	239	190	1			247
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5318	2	267	9	N	243	391	1			99
07	5642	X	5480	-0-	-162	-0-	5227	2	253	9	N	230	194	1	2	8	133
08	5642	X	5539	-0-	-103	-0-	5294	2	245	9	N	223	193	1			163

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 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	6138	X	5533	-0-	-605	-0-	5244	2	289	9	N	263	190	1			188
04	5640	X	5417	-0-	-223	-0-	5098	2	319	9	N	290	199	1			279
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5738	2	292	9	N	265	370	1			174
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6089	2	288	9	N	262	183	1			253
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	5876	2	272	9	N	247	386	1	3	8	111
08	6045	X	5671	-0-	-374	-0-	5532	2	139	9	N	126	177	1			60

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
*09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-	134	1			76
*10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					76
*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					76
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			76
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					76
*07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					76
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 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	5704	X	3864	-0-	-1840	-0-	3588	2	276	9	N	251	200	1			382
04	4620	X	4587	-0-	-33	-0-	4173	2	414	9	N	376	379	1			379
05	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	4232	2	371	9	N	337	394	1	7	8	315
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4384	2	345	9	N	314	391	1			238
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4482	2	298	9	N	271	187	1	3	8	319
08	4743	X	4683	-0-	-60	-0-	4325	2	358	9	N	325	540	1			104

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 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	9486	X	7731	-0-	-1755	-0-	7592	2	139	9	N	126					253
04	8760	X	8558	-0-	-202	-0-	8350	2	208	9	N	189	189	1			253
05	9052	X	6883	-0-	-2169	-0-	6764	2	119	9	N	108	196	1	6	8	159
06	8760	X	5339	-0-	-3421	-0-	5285	2	54	9	N	49					208
07	8835	X	6485	-0-	-2350	-0-	6399	2	86	9	N	78	185	1	2	8	99
08	8835	X	7644	-0-	-1191	-0-	7486	2	158	9	N	144					243

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8567	-0-	-268	-0-	8302	2	265	9	N	241	197	1			190
04	8550	X	8259	-0-	-291	-0-	8017	2	242	9	N	220	195	1			215
05	8835	X	8570	-0-	-265	-0-	8295	2	275	9	N	250	184	1			281
06	8340	X	7963	-0-	-377	-0-	7680	2	283	9	N	257	194	1			344
07	8618	X	8152	-0-	-466	-0-	7935	2	217	9	N	197	371	1			170
08	8556	X	8284	-0-	-272	-0-	8041	2	243	9	N	221	196	1			195

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 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	8184	X	7825	-0-	-359	-0-	7466	2	359	9	N	326	189	1			189
04	7920	X	6764	-0-	-1156	-0-	6479	2	285	9	N	259	380	1			68
05	8246	X	7037	-0-	-1209	-0-	6709	2	328	9	N	298	195	1			171
06	7980	X	6283	-0-	-1697	-0-	6076	2	207	9	N	188	195	1			164
07	8246	X	6859	-0-	-1387	-0-	6497	2	362	9	N	329	381	1	2	8	110
08	7812	X	6610	-0-	-1202	-0-	6339	2	271	9	N	246	177	1			179

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 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	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6023	2	772	9	N	702	777	1			247
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	5585	2	618	9	N	562	574	1			235
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	5834	2	624	9	N	567	590	1			212
06	6570	X	6188	-0-	-382	-0-	5627	2	561	9	N	510	570	1			152
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6210	2	708	9	N	644	576	1	3	8	217
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6171	2	672	9	N	611	736	1			92

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3361	-0-	-390	-0-	3148	2	213	9	N	194	196	1			185
04	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	3075	2	243	9	N	221	191	1			215
05	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	3133	2	230	9	N	209	197	1			227
06	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	3024	2	217	9	N	197	190	1			234
07	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	3028	2	206	9	N	187	187	1			234
08	3441	X	3199	-0-	-242	-0-	3000	2	199	9	N	181	178	1			237

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	11191	X	10554	-0-	-637	-0-	9314	2	1240	9	N	1127	971	1			426
04	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	9602	2	1274	9	N	1158	1173	1			411
05	10943	X	10891	-0-	-52	-0-	9455	2	1436	9	N	1305	1342	1			374
06	10590	X	10262	-0-	-328	-0-	9027	2	1235	9	N	1123	1129	1			368
07	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	9572	2	1708	9	N	1553	1539	1			382
08	11253	X	10897	-0-	-356	-0-	9619	2	1278	9	N	1162	1139	1			405

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	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2710	2	188	9	N	171	199	1			90
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2706	2	257	9	N	234	65	1			259
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2602	2	91	9	N	83	197	1			145
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2388	2	179	9	N	163					308
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2681	2	223	9	N	203	197	1			314
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2499	2	186	9	N	169	196	1			287

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	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	2900	2	315	9	N	286	365	1			138
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3133	2	296	9	N	269	182	1			225
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3142	2	296	9	N	269	352	1			142
06	3120	X	2722	-0-	-398	-0-	2439	2	283	9	N	257	371	1			28
07	3534	X	2800	-0-	-734	-0-	2518	2	282	9	N	256	165	1	2	8	117
08	3534	X	1989	-0-	-1545	-0-	1699	2	290	9	N	264	189	1			192

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					40
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6757	2	88	9	N	80	193	1			89
04	6360	X	5218	-0-	-1142	-0-	5124	2	94	9	N	85					174
05	6696	X	6317	-0-	-379	-0-	6162	2	155	9	N	141	178	1	10	8	127
06	6630	X	6108	-0-	-522	-0-	5977	2	131	9	N	119	186	1			60
07	6851	X	6304	-0-	-547	-0-	6162	2	142	9	N	129	6	8			183
08	6851	X	6285	-0-	-566	-0-	6166	2	119	9	N	108	180	1			111

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

03	7626	X	6048	-0-	-1578	-0-	5714	2	334	9	N	304	375	1			177
04	7260	X	5727	-0-	-1533	-0-	5409	2	318	9	N	289	371	1			95
05	7502	X	6458	-0-	-1044	-0-	5919	2	539	9	N	490	365	1			220
06	7260	X	6590	-0-	-670	-0-	6377	2	213	9	N	194	188	1			226
07	6913	X	6759	-0-	-154	-0-	6387	2	372	9	N	338	374	1	2	8	188
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	6655	2	394	9	N	358	374	1			172

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	2993	2	871	9	N	792	1177	1			128
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	2820	2	1228	9	N	1116	791	1			453
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3134	2	561	9	N	510	570	1			393
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	3704	2	831	9	N	755	739	1			409
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	3954	2	935	9	N	850	934	1			325
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	2876	2	873	9	N	794	759	1			360

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078

03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					66
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					66
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					66
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

03	11749	X	11074	-0-	-675	-0-	10994	2	80	9	N	73	200	1			82
04	11220	X	10101	-0-	-1119	-0-	10073	2	28	9	N	25					107
05	11439	X	10751	-0-	-688	-0-	10649	2	102	9	N	93					200
06	11070	X	10105	-0-	-965	-0-	9995	2	110	9	N	100	194	1			106
07	11067	X	10314	-0-	-753	-0-	10213	2	101	9	N	92	2	8			196
08	11067	X	10176	-0-	-891	-0-	9923	2	253	9	N	230	380	1			46

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918

03	10261	X	9640	-0-	-621	-0-	9214	2	426	9	N	387	200	1			291
04	9930	X	9114	-0-	-816	-0-	8707	2	407	9	N	370	388	1			273
05	10385	X	9850	-0-	-535	-0-	9443	2	407	9	N	370	384	1			259
06	10050	X	9980	-0-	-70	-0-	9585	2	395	9	N	359	375	1			243
07	10385	X	9717	-0-	-668	-0-	9365	2	352	9	N	320	375	1			188
08	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10570	2	422	9	N	384	376	1			196

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852

03	4681	X	3809	-0-	-872	-0-	3627	2	182	9	N	165	165	1			152
04	4140	X	3936	-0-	-204	-0-	3631	2	305	9	N	277	191	1			238
05	4185	X	4020	-0-	-165	-0-	3786	2	234	9	N	213	191	1			260
06	4050	X	3716	-0-	-334	-0-	3499	2	217	9	N	197	188	1			269
07	4061	X	3889	-0-	-172	-0-	3636	2	253	9	N	230	389	1	2	8	108
08	4061	X	3561	-0-	-500	-0-	3373	2	188	9	N	171	197	1			82

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	41	3	11	9	N	10					13
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	3	4	9	N	4					17
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	N	2					19
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					19
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					19
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

TC OIL AND GAS, LLC 840303
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

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

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	225	1	2990	3	N	172					677
							53	5	189	9							
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	208	1	2763	3	N	189	576	1			290
							52	5	208	9							
05	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	218	1	2895	3	N	204	189	1			305
							224	9									
06	3475	X	3214	-0-	-261	-0-	208	1	2758	3	N	166					471
							65	5	183	9							
07	3565	X	3204	-0-	-361	-0-	207	1	2754	3	N	175	375	1			271
							50	5	193	9							
08	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	198	1	2626	3	N	190					461
							8	5	209	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					43
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					43
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					43
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					43
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					43
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					43

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					92
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					92
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					92
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					92
07	961	N	655	-0-	-306	-0-	655	2			N	-0-					92
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					92

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4923	2	144	9	N	131					249
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5849	2	187	9	N	170	178	1			241
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5505	2	172	9	N	156	185	1			212
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5760	2	196	9	N	178	169	1			221
07	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6217	2	240	9	N	218	188	1			251
08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6296	2	216	9	N	196	175	1			272

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 10040 - 13622

03	2635	X	2141	-0-	-494	-0-	2080	2	61	9	N	55					280
04	2250	X	2120	-0-	-130	-0-	2061	2	59	9	N	54					334
05	2449	X	2015	-0-	-434	-0-	1967	2	48	9	N	44					378
06	2370	X	1954	-0-	-416	-0-	1910	2	44	9	N	40	174	1			244
07	2294	X	1990	-0-	-304	-0-	1955	2	35	9	N	32					276
08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2297	2	37	9	N	34					310

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	237	2	121	9	N	110					227
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	154	2	108	9	N	98	189	1			136
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	87	2	89	9	N	81					217
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	304	2	88	9	N	80					297
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	319	2	99	9	N	90	185	1			202
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	311	2	80	9	N	73	174	1			101

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	617	-0-	-2483	1856	382	2	235	9	N	214	176	1			261
04	2228	N	372	-0-	-1856	-0-	165	2	207	9	N	188	188	1			261
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	967	2	188	9	N	171	179	1			253
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1500	2	191	9	N	174	188	1			239
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1508	2	187	9	N	170	183	1			226
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1478	2	199	9	N	181	178	1			229

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 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	3565	X	3360	-0-	-205	-0-	3271	2	89	9	N	81					508
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3612	2	171	9	N	155	178	1			485
05	3844	X	3783	-0-	-61	-0-	3675	2	108	9	N	98					583
06	4200	X	3703	-0-	-497	-0-	3570	2	133	9	N	121					704
07	4340	X	3515	-0-	-825	-0-	3381	2	134	9	N	122	178	1			648
08	3906	X	2731	-0-	-1175	-0-	2632	2	99	9	N	90	178	1			560

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	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5407	2	266	9	N	242	355	1			191
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4736	2	184	9	N	167	190	1			168
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5357	2	222	9	N	202	166	1			204
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	4992	2	208	9	N	189	190	1			203
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5112	2	173	9	N	157	189	1			171
08	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5257	2	171	9	N	155	176	1			150

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	3100	N	1785	-0-	-1315	4201	1423	2	362	9	N	329	361	1			300
04	3000	N	1628	-0-	-1372	2829	1292	2	336	9	N	305	188	1			417
05	3100	N	1655	-0-	-1445	1384	1304	2	351	9	N	319	346	1			390
06	2953	N	1569	-0-	-1384	-0-	1251	2	318	9	N	289	380	1			299
07	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1044	2	107	9	N	97	177	1			219
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1461	2	457	9	N	415	369	1			265

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	3100	N	1643	-0-	-1457	1155	1317	2	326	9	N	296					569
04	2688	N	1533	-0-	-1155	-0-	1241	2	292	9	N	265	533	1			301
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1011	2	256	9	N	233	165	1			369
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1384	2	274	9	N	249	340	1			278
07	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1167	2	234	9	N	213	187	1			304
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1402	2	281	9	N	255	170	1			389

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	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	2954	2	89	9	N	81					235
04	3330	X	2698	-0-	-632	-0-	2612	2	86	9	N	78	169	1			144
05	3472	X	2770	-0-	-702	-0-	2626	2	144	9	N	131					275
06	3360	X	2465	-0-	-895	-0-	2343	2	122	9	N	111	184	1			202
07	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	2613	2	67	9	N	61					263
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3331	2	442	9	N	402	367	1			298

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					375
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					375
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					375
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					375
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					375
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					375

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1160	2	86	9	N	78					193
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1164	2	91	9	N	83					276
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1064	2	81	9	N	74	181	1			169
06	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	1030	2	64	9	N	58					227
07	1302	N	952	-0-	-350	-0-	888	2	64	9	N	58					285
08	1147	N	697	-0-	-450	-0-	647	2	50	9	N	45	188	1			142

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					505
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					505
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	169	1			336
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1048	2	301	9	N	274					610
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	677	2	329	9	N	299	544	1			365
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					365

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

03	1736	X	1559	-0-	-177	-0-	1468	2	91	9	N	83	163	1			531
04	1680	X	1613	-0-	-67	-0-	1446	2	167	9	N	152	359	1			324
05	1488	X	1309	-0-	-179	-0-	1143	2	166	9	N	151					475
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1363	2	191	9	N	174					649
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1575	2	272	9	N	247	370	1			526
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1920	2	157	9	N	143	188	1			481

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	228	2	172	9	N	156					465
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	276	2	132	9	N	120	170	1			415
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	233	2	97	9	N	88					503
06	390	N	104	-0-	-286	-0-	84	2	20	9	N	18					521
07	434	N	102	-0-	-332	-0-	69	2	33	9	N	30	170	1			381
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	315	2	206	9	N	187	176	1			392

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

03	3100	N	2576	-0-	-524	1054	1950	2	626	9	N	569	551	1			478
04	3000	N	2466	-0-	-534	520	2185	2	281	9	N	255	354	1			379
05	2951	N	2431	-0-	-520	-0-	2219	2	212	9	N	193	185	1			387
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2243	2	150	9	N	136	173	1			350
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2552	2	223	9	N	203	166	1			387
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2389	2	191	9	N	174	178	1			383

GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

03	2508	N	1679	-0-	-829	-0-	1562	2	117	9	N	106	179	1			274
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1548	2	117	9	N	106					380
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1574	2	91	9	N	83	189	1			274
06	1620	N	1477	-0-	-143	-0-	1397	2	80	9	N	73					347
07	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1566	2	86	9	N	78	178	1			247
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1686	2	76	9	N	69					316

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 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	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

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

03	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1411	2	474	9	N	431	373	1			447
04	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1293	2	350	9	N	318	366	1			399
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1137	2	261	9	N	237	175	1			461
06	1830	X	1258	-0-	-572	-0-	1012	2	246	9	N	224	178	1			507
07	1891	X	1100	-0-	-791	-0-	900	2	200	9	N	182	170	1			519
08	1891	X	1188	-0-	-703	-0-	961	2	227	9	N	206	184	1			541

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3216	2	149	9	N	135					328
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	2968	2	186	9	N	169	178	1			319
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	3866	2	276	9	N	251	367	1			203
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3740	2	251	9	N	228	179	1			252
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4023	2	241	9	N	219	182	1			289
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4198	2	249	9	N	226	366	1			149

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	129	2	111	9	N	101					377
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	85	2	121	9	N	110	179	1			308
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	132	2	91	9	N	83					391
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	216	2	120	9	N	109	192	1			308
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	357	2	70	9	N	64					372
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	689	2	237	9	N	215					587

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

03	3100	N	2317	-0-	-783	1323	1954	2	363	9	N	330	378	1			164
04	3000	N	2294	-0-	-706	617	1968	2	326	9	N	296	180	1			280
05	3018	N	2401	-0-	-617	-0-	2087	2	314	9	N	285	354	1			211
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2070	2	297	9	N	270	191	1			290
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2155	2	264	9	N	240	189	1			341
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2038	2	260	9	N	236	343	1			234

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	812	2	623	9	N	566	762	1			453
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					453
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1736	2	163	9	N	148					601
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	1675	2	617	9	N	561	546	1			616
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	694	2	431	9	N	392	522	1			486
08	1519	N	863	-0-	-656	-0-	597	2	266	9	N	242	181	1			547

LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

03	1767	X	555	-0-	-1212	-0-	423	2	132	9	N	120					344
04	1230	X	279	-0-	-951	-0-	191	2	88	9	N	80	180	1			244
05	1054	X	93	-0-	-961	-0-	16	2	77	9	N	70					314
06	900	X	113	-0-	-787	-0-	32	2	81	9	N	74	182	1			206
07	744	X	442	-0-	-302	-0-	353	2	89	9	N	81					287
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1822	2	264	9	N	240	190	1			337

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	10013	X	9593	-0-	-420	-0-	9155	2	438	9	N	398	355	1			490
04	9510	X	9228	-0-	-282	-0-	8822	2	406	9	N	369	530	1			329
05	9858	X	9014	-0-	-844	-0-	8696	2	318	9	N	289	168	1			450
06	9540	X	7920	-0-	-1620	-0-	7672	2	248	9	N	225	185	1			490
07	9734	X	7830	-0-	-1904	-0-	7718	2	112	9	N	102					592
08	9579	X	8418	-0-	-1161	-0-	8143	2	275	9	N	250	374	1			468

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	2811	2	391	9	N	355	368	1			365
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2675	2	420	9	N	382	381	1			366
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2534	2	172	9	N	156	184	1			338
06	3690	X	2672	-0-	-1018	-0-	2366	2	306	9	N	278	168	1			448
07	3813	X	2398	-0-	-1415	-0-	2215	2	183	9	N	166	191	1			423
08	3193	X	2508	-0-	-685	-0-	2230	2	278	9	N	253	175	1			501

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

03	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	2781	2	176	9	N	160	175	1			380
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2837	2	165	9	N	150	172	1			358
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2887	2	164	9	N	149	162	1			345
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2784	2	143	9	N	130	171	1			304
07	3100	N	3294	-0-	194	194	3144	2	150	9	N	136	171	1			269
08	3100	N	3075	-0-	-25	169	2936	2	139	9	N	126	171	1			224

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850

03	8649	X	7612	-0-	-1037	-0-	7325	2	287	9	N	261	177	1			497
04	8370	X	7284	-0-	-1086	-0-	7040	2	244	9	N	222	346	1			373
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	7863	2	229	9	N	208	158	1			423
06	7380	X	6502	-0-	-878	-0-	6289	2	213	9	N	194	334	1			283
07	7626	X	6921	-0-	-705	-0-	6733	2	188	9	N	171	169	1			285
08	8091	X	6458	-0-	-1633	-0-	6270	2	188	9	N	171	168	1			288

TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352

03	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	10309	2	942	9	N	856	939	1			156
04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11065	2	903	9	N	821	720	1			257
05	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	11200	2	887	9	N	806	909	1			154
06	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9000	2	661	9	N	601	561	1			194
07	8742	X	7785	-0-	-957	-0-	7185	2	600	9	N	545	533	1			206
08	8742	X	6926	-0-	-1816	-0-	6399	2	527	9	N	479	371	1			314

TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

03	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14045	2	585	9	N	532	579	1			165
04	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	13507	2	560	9	N	509	530	1			144
05	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	13743	2	512	9	N	465	360	1			249
06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	5549	2	669	9	N	608	528	1			329
07	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	4294	2	743	9	N	675	535	1			469
08	5301	X	5216	-0-	-85	-0-	4453	2	763	9	N	694	722	1			441

RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386

03	11222	X	10781	-0-	-441	-0-	9635	2	1146	9	N	1042	1074	1			347
04	10320	X	9972	-0-	-348	-0-	8916	2	1056	9	N	960	948	1			359
05	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	9164	2	1049	9	N	954	1089	1			224
06	10440	X	9833	-0-	-607	-0-	8875	2	958	9	N	871	726	1			369
07	10788	X	10149	-0-	-639	-0-	9175	2	974	9	N	885	1072	1			182
08	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	10122	2	904	9	N	822	732	1			272

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12387	2	530	9	N	482	385	1			312
04	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	13042	2	491	9	N	446	552	1			206
05	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	13876	2	496	9	N	451	379	1			278
06	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13533	2	460	9	N	418	371	1			325
07	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	13760	2	428	9	N	389	367	1			347
08	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	12823	2	441	9	N	401	371	1			377

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

03	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	10913	2	792	9	N	720	920	1			163
04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	10470	2	757	9	N	688	529	1			322
05	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10295	2	741	9	N	674	881	1			115
06	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9264	2	683	9	N	621	530	1			206
07	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9188	2	710	9	N	645	709	1			142
08	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	8744	2	592	9	N	538	345	1			335

CUMMINS TRUST 195 WELL #: 1HA RRCID -> 286728 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8800 - 13775

03	5425	X	4519	-0-	-906	-0-	4138	2	381	9	N	346	384	1			412
04	4860	X	4306	-0-	-554	-0-	3956	2	350	9	N	318	352	1			378
05	5022	X	4501	-0-	-521	-0-	4159	2	342	9	N	311	352	1			337
06	4620	X	3761	-0-	-859	-0-	3516	2	245	9	N	223	183	1			377
07	4526	X	3958	-0-	-568	-0-	3696	2	262	9	N	238	354	1			261
08	4526	X	4081	-0-	-445	-0-	3828	2	253	9	N	230	177	1			314

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

03	2852	X	1999	-0-	-853	-0-	1765	2	234	9	N	213	348	1			368
04	2670	X	2094	-0-	-576	-0-	1853	2	241	9	N	219	174	1			413
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2018	2	338	9	N	307	348	1			372
06	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	1569	2	188	9	N	171	345	1			198
07	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	1868	2	217	9	N	197					395
08	2356	N	1943	-0-	-413	-0-	1756	2	187	9	N	170	343	1			222

WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

03	6014	X	4772	-0-	-1242	-0-	4497	2	275	9	N	250	347	1			338
04	5160	X	4382	-0-	-778	-0-	4111	2	271	9	N	246	172	1			412
05	5208	X	4982	-0-	-226	-0-	4675	2	307	9	N	279	512	1			179
06	5640	X	4902	-0-	-738	-0-	4652	2	250	9	N	227	172	1			234
07	5828	X	4866	-0-	-962	-0-	4629	2	237	9	N	215	173	1			276
08	4991	X	4903	-0-	-88	-0-	4682	2	221	9	N	201	343	1			134

WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

03	8680	X	7384	-0-	-1296	-0-	7069	2	315	9	N	286	322	1			477
04	8160	X	6535	-0-	-1625	-0-	6274	2	261	9	N	237	347	1			367
05	7874	X	6547	-0-	-1327	-0-	6305	2	242	9	N	220	342	1			245
06	7500	X	5591	-0-	-1909	-0-	5395	2	196	9	N	178	166	1			257
07	7750	X	5985	-0-	-1765	-0-	5774	2	211	9	N	192	169	1			280
08	7378	X	4715	-0-	-2663	-0-	4565	2	150	9	N	136	169	1			247

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	EOM BALANCE
03	8742	X	6780	-0-	-1962	-0-	6399	2	381	9	N	346	521	1	333
04	8160	X	6326	-0-	-1834	-0-	5961	2	365	9	N	332	338	1	327
05	7006	X	6501	-0-	-505	-0-	6186	2	315	9	N	286	342	1	271
06	6660	X	5561	-0-	-1099	-0-	5297	2	264	9	N	240	169	1	342
07	6789	X	5669	-0-	-1120	-0-	5343	2	326	9	N	296	341	1	297
08	6789	X	4975	-0-	-1814	-0-	4688	2	287	9	N	261	172	1	386

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	EOM BALANCE
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	5539	2	809	9	N	735	757	1	465
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	5409	2	716	9	N	651	731	1	385
05	7161	X	5202	-0-	-1959	-0-	4602	2	600	9	N	545	539	1	391
06	6930	X	5264	-0-	-1666	-0-	4609	2	655	9	N	595	727	1	259
07	6510	X	5894	-0-	-616	-0-	5004	2	890	9	N	809	727	1	341
08	6355	X	6219	-0-	-136	-0-	5384	2	835	9	N	759	735	1	365

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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	526	3	55	9	N	50			164
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	645	3	83	9	N	75			239
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	656	3	78	9	N	71	189	1	121
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	635	3	58	9	N	53			174
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	642	3	74	9	N	67			241
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	645	3	73	9	N	66			307

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1428	3	8	9	N	7			187
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1374	3	36	9	N	33			220
05	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1389	3	23	9	N	21	191	1	50
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1335	3	13	9	N	12			62
07	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1374	3	6	9	N	5			67
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			N	-0-			67

STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	1860	1	2181	3	N	57			229
							63	9							
04	4140	X	3947	-0-	-193	-0-	1800	1	2091	3	N	51	163	1	117
							56	9							
05	4123	X	4054	-0-	-69	-0-	1860	1	2138	3	N	51			168
							56	9							
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	1800	1	2016	3	N	228	183	1	213
							251	9							
07	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	1860	1	2078	3	N	43			256
							47	9							
08	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	1860	1	2072	3	N	41	175	1	122
							45	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 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	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	3374	3	59	9	N	54					236
04	3390	X	3308	-0-	-82	-0-	3254	3	54	9	N	49					285
05	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3260	3	51	9	N	46					331
06	3360	X	3159	-0-	-201	-0-	3119	3	40	9	N	36	183	1			184
07	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	3231	3	44	9	N	40					224
*08	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3272	3	42	9	N	38					262

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

03	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	2196	3	149	9	N	135					299
04	2580	X	2121	-0-	-459	-0-	2023	3	98	9	N	89	186	1			202
05	2697	X	2299	-0-	-398	-0-	2177	3	122	9	N	111					313
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2438	3	133	9	N	121	189	1			245
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2488	3	117	9	N	106	168	1			183
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2389	3	118	9	N	107					290

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					150
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					150
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					150
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					150
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					150
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	494	2	17	9	N	15					165

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 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	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-

BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

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

03	SWR	10	5	-0-	5	37	5	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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 (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1996	2	105	9	N	95	116	1			51
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2051	2	4	9	N	4					55
05	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	2090	2	3	9	N	3					58
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1978	2	11	9	N	10					68
07	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	1988	2	22	9	N	20					88
08	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	1987	2	26	9	N	24					112

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 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 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-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	3658	X	2491	-0-	-1167	-0-	2461	2	30	9	N	27					103
04	3360	X	3097	-0-	-263	-0-	3024	2	73	9	N	66	150	1			19
05	3658	X	3425	-0-	-233	-0-	3417	2	8	9	N	7					26
06	3540	X	3284	-0-	-256	-0-	3265	2	19	9	N	17					43
07	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	3360	2	45	9	N	41					84
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3470	2	56	9	N	51					135

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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 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-

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					51
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					51
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					51
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					51
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					51
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	N	1					52

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

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		-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

03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	115	1	4447	2	N	30					99
							33	9									
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	111	1	4374	2	N	44					143
							48	9									
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	115	1	4752	2	N	4					147
							4	9									
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	111	1	4555	2	N	10					157
							11	9									
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	115	1	4600	2	N	2					159
							2	9									
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	115	1	4680	2	N	-0-					159

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

03	3100	N	1964	-0-	-1136	1463	1876	2	88	9	N	80	69	1			58
04	3000	N	1799	-0-	-1201	262	1795	2	4	9	N	4					62
05	1898	N	1636	-0-	-262	-0-	1636	2			N	-0-					62
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					62
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					62
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					60

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1730	-0-	-1370	5342	1730	2			N	-0-					148
04	3000	N	1619	-0-	-1381	3961	1619	2			N	-0-					148
05	3100	N	1505	-0-	-1595	2366	1505	2			N	-0-					148
06	3000	N	1528	-0-	-1472	894	1528	2			N	-0-					148
07	2300	N	1406	-0-	-894	-0-	1406	2			N	-0-					148
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					148

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 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-					32
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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, E. (DES MOINES) 53870 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ '783' WELL #: 1 RRCID -> 294316 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 8594

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) 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	14B DENY	-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-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2542	N	2335	-0-	-207	-0-	818	1	1416	2	N	92					269
							101	9									
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	744	1	1362	2	N	133	343	1			59
							146	9									
05	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	744	1	1399	2	N	106					165
							117	9									
06	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	720	1	1344	2	N	135	170	1			130
							149	9									
07	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	744	1	1338	2	N	84	2	1			212
							92	9									
08	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	711	1	1402	2	N	102					314
							112	9									

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4650	X	4443	-0-	-207	-0-	1500	1	2692	2	N	228	174	1			230
							251	9									
04	4500	X	4133	-0-	-367	-0-	1404	1	2490	2	N	217	351	1			96
							239	9									
05	4650	X	4176	-0-	-474	-0-	1426	1	2519	2	N	210	175	1			131
							231	9									
06	4290	X	4032	-0-	-258	-0-	1380	1	2419	2	N	212	173	1			170
							233	9									
07	4433	X	4037	-0-	-396	-0-	1390	1	2423	2	N	204	176	1			198
							224	9									
08	4433	X	4116	-0-	-317	-0-	1426	1	2468	2	N	202	346	1			54
							222	9									

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6665	X	6006	-0-	-659	-0-	775	1	4947	2	N	258	357	1			166
							284	9									
04	6450	X	5676	-0-	-774	-0-	645	1	4782	2	N	226	182	1			210
							249	9									
05	6665	X	5719	-0-	-946	-0-	625	1	4826	2	N	244	346	1			108
							268	9									
06	6360	X	5386	-0-	-974	-0-	600	1	4535	2	N	228	166	1			170
							251	9									
07	6417	X	5576	-0-	-841	-0-	620	1	4696	2	N	236	174	1			232
							260	9									
08	6014	X	5594	-0-	-420	-0-	600	1	4742	2	N	229	354	1			107
							252	9									

MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4123	X	3264	-0-	-859	-0-	1128	1	1930	2	N	187	180	1			154
							206	9									
04	3990	X	3122	-0-	-868	-0-	1017	1	1876	2	N	208	167	1			195
							229	9									
05	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	1054	1	2187	2	N	203	346	1			52
							223	9									
06	3900	X	3112	-0-	-788	-0-	1020	1	1908	2	N	167					219
							184	9									
07	4030	X	2960	-0-	-1070	-0-	1054	1	1731	2	N	159	179	1			199
							175	9									
08	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	1054	1	1986	2	N	181	176	1			204
							199	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	* * 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-

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

03	3937	X	3515	-0-	-422	-0-	775	1	2563	2	N	161	186	1			225
							177	9									
04	3420	X	3243	-0-	-177	-0-	727	1	2427	2	N	81					306
							89	9									
05	3782	X	2923	-0-	-859	-0-	713	1	2065	2	N	132					438
							145	9									
06	3660	X	2567	-0-	-1093	-0-	613	1	1760	2	N	176	194	1			420
							194	9									
07	3782	X	2923	-0-	-859	-0-	692	1	2096	2	N	123	384	1			159
							135	9									
08	3503	X	3038	-0-	-465	-0-	775	1	2125	2	N	125	190	1			94
							138	9									

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

03	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	1066	1	6706	2	N	1240	1233	1			287
							1364	9									
04	9120	X	8446	-0-	-674	-0-	984	1	6207	2	N	1141	1223	1			205
							1255	9									
05	9424	X	8555	-0-	-869	-0-	992	1	6320	2	N	1130	1063	1			272
							1243	9									
06	9120	X	8050	-0-	-1070	-0-	960	1	5913	2	N	1070	1060	1			282
							1177	9									
07	9145	X	8182	-0-	-963	-0-	992	1	6238	2	N	865	875	1			272
							952	9									
08	9145	X	8774	-0-	-371	-0-	992	1	6447	2	N	1214	1232	1			254
							1335	9									

MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850

03	13113	X	12401	-0-	-712	-0-	839	1	10466	2	N	996	889	1			237
							1096	9									
04	12690	X	11166	-0-	-1524	-0-	774	1	9565	2	N	752	888	1			101
							827	9									
05	12431	X	11572	-0-	-859	-0-	775	1	9600	2	N	1088	1059	1			130
							1197	9									
06	12030	X	10687	-0-	-1343	-0-	734	1	8974	2	N	890	704	1			316
							979	9									
07	12431	X	10644	-0-	-1787	-0-	758	1	8954	2	N	847	876	1			287
							932	9									
08	12400	X	10325	-0-	-2075	-0-	775	1	8657	2	N	812	868	1			231
							893	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849

03	19933	X	17725	-0-	-2208	-0-	17088	2	637	9	N	579	706	1			170
04	19170	X	16546	-0-	-2624	-0-	15996	2	550	9	N	500	528	1			142
05	19809	X	16396	-0-	-3413	-0-	16033	2	363	9	N	330	352	1			120
06	18540	X	16937	-0-	-1603	-0-	16190	2	747	9	N	679	529	1			270
07	18600	X	16627	-0-	-1973	-0-	16107	2	520	9	N	473	518	1			225
08	17732	X	16649	-0-	-1083	-0-	16130	2	519	9	N	472	517	1			180

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	15469	X	12949	-0-	-2520	-0-	924	1	10972	2	N	957	894	1			229
							1053	9									
04	13530	X	12624	-0-	-906	-0-	834	1	10813	2	N	888	876	1			241
							977	9									
05	13237	X	12616	-0-	-621	-0-	837	1	10787	2	N	902	876	1			267
							992	9									
06	12810	X	12730	-0-	-80	-0-	822	1	10976	2	N	847	864	1			250
							932	9									
07	13237	X	12462	-0-	-775	-0-	852	1	10636	2	N	885	878	1			257
							974	9									
08	13051	X	11846	-0-	-1205	-0-	839	1	10142	2	N	786	877	1			166
							865	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422

03	26474	X	22660	-0-	-3814	-0-	21981	2	679	9	N	617	526	1			157
04	24990	X	22631	-0-	-2359	-0-	22135	2	496	9	N	451	535	1			73
05	24645	X	22360	-0-	-2285	-0-	21503	2	857	9	N	779	720	1			132
06	23160	X	22333	-0-	-827	-0-	21688	2	645	9	N	586	535	1			183
07	23746	X	22830	-0-	-916	-0-	22171	2	659	9	N	599	523	1			259
08	23374	X	22203	-0-	-1171	-0-	21774	2	429	9	N	390	530	1			119

MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280

03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	849	1	135	2	N	169	176	1			90
							186	9									
04	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	779	1	170	2	N	155	170	1			75
							171	9									
05	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	775	1	241	2	N	154	161	1			68
							169	9									
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	750	1	145	2	N	154					222
							169	9									
07	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	775	1	96	2	N	133	165	1			190
							146	9									
08	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	775	1	127	2	N	136	164	1			162
							150	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

03	4712	X	3699	-0-	-1013	-0-	1203	1	2097	2	N	363	500	1			139
							399	9									
04	4560	X	3633	-0-	-927	-0-	1116	1	2164	2	N	321	163	1			297
							353	9									
05	4402	X	3716	-0-	-686	-0-	1128	1	2229	2	N	326	357	1			266
							359	9									
06	4260	X	3599	-0-	-661	-0-	1077	1	2162	2	N	327	353	1			240
							360	9									
07	3813	X	3299	-0-	-514	-0-	1128	1	1842	2	N	299	339	1			200
							329	9									
08	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	1128	1	1762	2	N	330	159	1			371
							363	9									

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	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1157	1	694	2	N	121	170	1			212
							133	9									
04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1094	1	169	2	N	140	163	1			189
							154	9									
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1126	1	156	9	N	142	176	1			155
06	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1092	1	134	9	N	122					277
07	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1128	1	116	9	N	105	173	1			209
08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1101	1	119	9	N	108	175	1			142

MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6752	3	70	9	N	64					132
04	6270	X	5782	-0-	-488	-0-	5704	3	78	9	N	71					203
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	55	185	1			73
06	5790	X	5511	-0-	-279	-0-	5470	2	41	9	N	37					110
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6189	2	80	9	N	73					183
08	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6305	2	33	9	N	30					213

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

03	3100	N	2374	-0-	-726	688	2191	3	183	9	N	166	179	1			150
04	2724	N	2036	-0-	-688	-0-	1872	3	164	9	N	149	195	1			104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128					232
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1542	2	85	9	N	77	178	1			131
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1977	2	186	9	N	169	190	1			110
08	2387	X	1957	-0-	-430	-0-	1841	2	116	9	N	105					215

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

03	6448	X	5970	-0-	-478	-0-	5817	3	153	9	N	139					312
04	6090	X	6019	-0-	-71	-0-	5721	3	298	9	N	271	200	1			383
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	32	193	1			222
06	6180	X	5661	-0-	-519	-0-	5531	2	130	9	N	118	190	1			150
07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	5933	2	190	9	N	173					323
08	6231	X	5967	-0-	-264	-0-	5821	2	146	9	N	133	193	1			263

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

03	3100	N	2897	-0-	-203	1575	2372	2	525	9	N	477	195	1			459
04	2604	N	1029	-0-	-1575	-0-	1029	2			N	-0-					459
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					459
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					459
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					459
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					459

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	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	31 153	1 9	1826	2	N	139	184	1			111
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	30 164	1 9	1678	2	N	149					260
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	31 161	1 9	1860	2	N	146	194	1			212
06	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	30 173	1 9	1702	2	N	157	182	1			187
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	31 176	1 9	1802	2	N	160	180	1			167
08	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	31 197	1 9	1783	2	N	179					346

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	3100	N	1032	-0-	-2068	399	31 123	1 9	878	2	N	112					287
04	1323	N	924	-0-	-399	-0-	24 106	1 9	794	2	N	96	193	1			190
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	29 154	1 9	911	2	N	140	191	1			139
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	29 127	1 9	1023	2	N	115					254
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	31 101	1 9	952	2	N	92	191	1			155
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	31 143	1 9	944	2	N	130					285

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	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					245
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					245
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	N	-0-					245
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-					245
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-					245
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-					245

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	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	31 58	1 9	1966	2	N	53					223
04	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	27 35	1 9	1633	2	N	32	193	1			62
05	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	28 42	1 9	1528	2	N	38					100
06	1980	N	1572	-0-	-408	-0-	28 39	1 9	1505	2	N	35					135
07	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	27 11	1 9	1472	2	N	10					145
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	31 37	1 9	1710	2	N	34					179

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 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	1442	2	N	273	170	1			292
								300	9									
04	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	30	1	1461	2	N	323	344	1			271
								355	9									
05	1860	N	1819	-0-		-41	-0-	31	1	1460	2	N	298	170	1			399
								328	9									
06	1710	N	1651	-0-		-59	-0-	30	1	1314	2	N	279	518	1			160
								307	9									
07	1922	N	1485	-0-		-437	-0-	31	1	1186	2	N	244	170	1			234
								268	9									
08	1829	N	1557	-0-		-272	-0-	31	1	1228	2	N	271	346	1			159
								298	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 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-	31	1	1015	2	N	158					230
								174	9									
04	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-	30	1	1047	2	N	157	182	1			205
								173	9									
05	1333	N	1276	-0-		-57	-0-	31	1	1099	2	N	133	186	1			152
								146	9									
06	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	27	1	1035	2	N	146	184	1			114
								161	9									
07	1302	N	1261	-0-		-41	-0-	31	1	1059	2	N	155					269
								171	9									
08	1271	N	1120	-0-		-151	-0-	25	1	953	2	N	129	178	1			220
								142	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	846	N	846	-0-		-0-	-0-	31	1	680	2	N	123	172	1			219
								135	9									
04	600	N	406	-0-		-194	-0-	18	1	338	2	N	45					264
								50	9									
05	806	N	541	-0-		-265	-0-	10	1	467	2	N	58					322
								64	9									
06	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-	30	1	913	2	N	168	342	1			148
								185	9									
07	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	31	1	927	2	N	114					262
								125	9									
08	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	31	1	887	2	N	150	172	1			240
								165	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	731	-0-		-75	-0-	20	1	631	2	N	73	172	1			172
								80	9									
04	1110	N	946	-0-		-164	-0-	28	1	799	2	N	108					280
								119	9									
05	964	N	964	-0-		-0-	-0-	31	1	778	2	N	141	171	1			250
								155	9									
06	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	23	1	849	2	N	138	169	1			219
								152	9									
07	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	31	1	964	2	N	138	170	1			187
								152	9									
08	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	30	1	886	2	N	139	171	1			155
								153	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	30 142	1 9	575	2	N	129	172	1			232
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30 144	1 9	577	2	N	131	173	1			190
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31 138	1 9	625	2	N	125					315
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30 117	1 9	604	2	N	106					421
07	775	N	682	-0-	-93	-0-	31 69	1 9	582	2	N	63	174	1			310
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	31 121	1 9	610	2	N	110	174	1			246

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			327
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31 113	1 9	719	2	N	103					287
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30 117	1 9	933	2	N	106	186	1			207
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	22 48	1 9	750	2	N	44					251
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	23 25	1 9	725	2	N	23					274
07	1116	N	857	-0-	-259	-0-	31 98	1 9	728	2	N	89	182	1			181
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31 103	1 9	701	2	N	94	155	1			120

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					114
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					114
05	372	N	-0-	-0-	-372	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

03	1820	N	1011	-0-	-809	-0-	31 34	1 9	946	2	N	31	176	1			234
04	390	N	81	-0-	-309	-0-	5 14	1 9	62	2	N	13					247
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	16 39	1 9	752	2	N	35					282
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	30 168	1 9	939	2	N	153	170	1			265
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	31 117	1 9	849	2	N	106	171	1			200
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	31 144	1 9	767	2	N	131	169	1			162

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	2	N	438	181	1			429
							482	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	30	1	1315	2	N	61	180	1			310
							67	9									
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	2	N	233	363	1			180
							256	9									
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	30	1	1330	2	N	226	184	1			222
							249	9									
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	N	230	307	1			145
							253	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	2	N	222	182	1			185
							244	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. (I) GAS LIFT(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	1162	-0-	-1938	1207	27	1	1030	2	N	95					255
							105	9									
04	2252	N	1045	-0-	-1207	-0-	25	1	937	2	N	75	189	1			141
							83	9									
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	30	1	996	2	N	98					239
							108	9									
06	1110	N	979	-0-	-131	-0-	22	1	858	2	N	90					329
							99	9									
07	1085	N	743	-0-	-342	-0-	16	1	683	2	N	40	182	1			187
							44	9									
08	1147	N	944	-0-	-203	-0-	24	1	826	2	N	85	188	1			84
							94	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	27	1	2859	2	N	831	858	1			70
							914	9									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	27	1	4095	2	N	1095	1033	1			132
							1205	9									
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	31	1	4457	2	N	772	690	1			214
							849	9									
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	28	1	3829	2	N	585	496	1			303
							644	9									
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	31	1	4346	2	N	611	689	1			225
							672	9									
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	31	1	4349	2	N	587	688	1			124
							646	9									

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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	31	1	950	2	N	175	185	1			217
							193	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	886	2	N	149	192	1			174
							164	9									
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	31	1	909	2	N	133	190	1			117
							146	9									
06	1140	N	898	-0-	-242	-0-	19	1	750	2	N	117					234
							129	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	N	162	189	1			207
							178	9									
08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	27	1	881	2	N	90	197	1			100
							99	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	27	1	885	2	N	160	193	1			194
							176	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	29	1	891	2	N	149	199	1			144
							164	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	29	1	921	2	N	158					302
							174	9									
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	30	1	956	2	N	166	197	1			271
							183	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	N	128	199	1			200
							141	9									
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	28	1	770	2	N	113	186	1			127
							124	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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	31	1	1530	2	N	160	184	1			207
							176	9									
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	30	1	1490	2	N	158	183	1			182
							174	9									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	31	1	1522	2	N	142	183	1			141
							156	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	N	158	172	1			127
							174	9									
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	31	1	1532	2	N	157					284
							173	9									
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	31	1	1614	2	N	175	187	1			272
							193	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	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	31	1	3050	2	N	231	183	1			254
							254	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	30	1	2995	2	N	237	184	1			307
							261	9									
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	31	1	3073	2	N	211	367	1			151
							232	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	30	1	3039	2	N	225	180	1			196
							248	9									
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	31	1	3019	2	N	229	180	1			245
							252	9									
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	31	1	3103	2	N	223	364	1			104
							245	9									

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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	31	1	1348	2	N	128	183	1			146
							141	9									
04	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	30	1	1298	2	N	128					274
							141	9									
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	31	1	1339	2	N	125	183	1			216
							138	9									
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	30	1	1294	2	N	114	191	1			139
							125	9									
07	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	31	1	1215	2	N	118					257
							130	9									
08	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	31	1	1275	2	N	120	185	1			192
							132	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

MO	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	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	31	1	3123	2	N	338	346	1			197
							372	9									
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	24	1	1848	2	N	181	173	1			205
							199	9									
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	31	1	2077	2	N	336	350	1			191
							370	9									
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	30	1	2784	2	N	292	348	1			135
							321	9									
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	263	170	1			228
							289	9									
08	1984	X	1768	-0-	-216	-0-	20	1	1549	2	N	181	170	1			239
							199	9									

KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

MO	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	620	N	578	-0-	-42	-0-	31	1	326	2	N	201	190	1			115
							221	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	N	223	188	1			150
							245	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	N	234	197	1			187
							257	9									
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	29	1	289	2	N	206	179	1			214
							227	9									
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	31	1	303	2	N	194	176	1			232
							213	9									
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	31	1	323	2	N	214	374	1			72
							235	9									

KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

MO	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	3100	N	1529	-0-	-1571	3388	31	1	1100	2	N	362	191	1			309
							398	9									
04	3000	N	1593	-0-	-1407	1981	30	1	1130	2	N	394	558	1			145
							433	9									
05	3100	N	1678	-0-	-1422	559	29	1	1210	2	N	399	394	1			150
							439	9									
06	2112	N	1553	-0-	-559	-0-	30	1	1135	2	N	353	373	1			130
							388	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	31	1	1264	2	N	356	394	1			92
							392	9									
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	2	N	381	381	1			92
							419	9									

KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

MO	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	3100	N	1495	-0-	-1605	3194	30	1	1336	2	N	117	184	1			177
							129	9									
04	3000	N	1388	-0-	-1612	1582	30	1	1216	2	N	129	182	1			124
							142	9									
05	2821	N	1239	-0-	-1582	-0-	31	1	1075	2	N	121	183	1			62
							133	9									
06	1350	N	1036	-0-	-314	-0-	30	1	846	2	N	145					207
							160	9									
07	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	31	1	872	2	N	113	185	1			135
							124	9									
08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	31	1	911	2	N	142	183	1			94
							156	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	31	1	1586	2	N	181	194	1			197
								199	9									
04	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	30	1	1703	2	N	201	186	1			212
								221	9									
05	1931	N	1931	-0-		-0-	-0-	31	1	1666	2	N	213	193	1			232
								234	9									
06	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	30	1	1627	2	N	171	194	1			209
								188	9									
07	2015	N	1926	-0-		-89	-0-	31	1	1711	2	N	167	191	1			185
								184	9									
08	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	31	1	1722	2	N	178	184	1			179
								196	9									

KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1892	-0-		-1208	4804	31	1	1563	2	N	271	369	1			139
								298	9									
04	3000	N	1427	-0-		-1573	3231	28	1	1189	2	N	191	183	1			147
								210	9									
05	3100	N	997	-0-		-2103	1128	29	1	891	2	N	70					217
								77	9									
06	1612	N	484	-0-		-1128	-0-	13	1	447	2	N	22	179	1			60
								24	9									
07	1488	N	161	-0-		-1327	-0-	2	1	138	2	N	19					79
								21	9									
08	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-	25	1	1092	2	N	316	180	1			215
								348	9									

NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	689	N	689	-0-		-0-	-0-	31	1	523	2	N	123					232
								135	9									
04	644	N	644	-0-		-0-	-0-	28	1	491	2	N	114	191	1			155
								125	9									
05	663	N	663	-0-		-0-	-0-	31	1	508	2	N	113	191	1			77
								124	9									
06	660	N	496	-0-		-164	-0-	17	1	399	2	N	73					150
								80	9									
07	651	N	617	-0-		-34	-0-	10	1	513	2	N	85					235
								94	9									
08	797	N	797	-0-		-0-	-0-	31	1	557	2	N	190	189	1			236
								209	9									

PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	31	1	885	2	N	117	192	1			185
								129	9									
04	1230	N	1016	-0-		-214	-0-	30	1	869	2	N	106	182	1			109
								117	9									
05	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	31	1	913	2	N	101					210
								111	9									
06	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	30	1	889	2	N	99	189	1			120
								109	9									
07	1054	N	936	-0-		-118	-0-	30	1	821	2	N	77					197
								85	9									
08	1054	N	999	-0-		-55	-0-	31	1	829	2	N	126	179	1			144
								139	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	27	1	750	2	N	139	194	1			175
								153	9									
04	1170	N	1042	-0-		-128	-0-	21	1	865	2	N	142	200	1			117
								156	9									
05	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	31	1	1060	2	N	175	198	1			94
								193	9									
06	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	30	1	1051	2	N	168					262
								185	9									
07	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	31	1	1119	2	N	158	188	1			232
								174	9									
08	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	30	1	1118	2	N	170	178	1			224
								187	9									

GRAY 353/352 WELL #: C003CN RRCID -> 287304 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	11128	-0-		-3907	-0-	31	1	9551	2	N	1405	1673	1			191
								1546	9									
04	13440	X	10271	-0-		-3169	-0-	30	1	8903	2	N	1216	1103	1			304
								1338	9									
05	12741	X	11093	-0-		-1648	-0-	31	1	9740	2	N	1202	1277	1			229
								1322	9									
06	11160	X	10834	-0-		-326	-0-	30	1	9213	2	N	1446	1286	1			389
								1591	9									
07	11439	X	10136	-0-		-1303	-0-	31	1	8789	2	N	1196	1288	1			297
								1316	9									
08	11129	X	10867	-0-		-262	-0-	31	1	9406	2	N	1300	1258	1			339
								1430	9									

PIONEER 31 WELL #: C001OB RRCID -> 291433 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8492 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16709	X	16117	-0-		-592	-0-	31	1	15292	2	N	722	543	1			315
								794	9									
04	15510	X	15024	-0-		-486	-0-	30	1	14347	2	N	588	740	1			163
								647	9									
05	16027	X	14010	-0-		-2017	-0-	31	1	13412	2	N	515	365	1			313
								567	9									
06	15600	X	13597	-0-		-2003	-0-	30	1	12954	2	N	557	729	1			141
								613	9									
07	16120	X	13208	-0-		-2912	-0-	31	1	12628	2	N	499	374	1			266
								549	9									
08	16120	X	10186	-0-		-5934	-0-	27	1	9782	2	N	343	373	1			236
								377	9									

LORENE 144 WELL #: C001NC RRCID -> 292134 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8363 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25544	X	18660	-0-		-6884	-0-	31	1	18069	2	N	509	579	1			144
								560	9									
04	23130	X	17166	-0-		-5964	-0-	30	1	16641	2	N	450	365	1			229
								495	9									
05	21359	X	15986	-0-		-5373	-0-	31	1	15555	2	N	364	389	1			204
								400	9									
06	20490	X	15107	-0-		-5383	-0-	30	1	14648	2	N	390	377	1			217
								429	9									
07	19902	X	15048	-0-		-4854	-0-	31	1	14626	2	N	355	370	1			202
								391	9									
08	18662	X	11953	-0-		-6709	-0-	27	1	11688	2	N	216	183	1			235
								238	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LORENE 145 WELL #: C001BO RRCID -> 293211 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8205 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22103	X	13305	-0-	-8798	-0-	31 1286	1 9	11988	2	N	1169	1139	1			302
04	18000	X	11779	-0-	-6221	-0-	30 1041	1 9	10708	2	N	946	1139	1			109
05	16089	X	11313	-0-	-4776	-0-	31 987	1 9	10295	2	N	897	741	1			265
06	14610	X	10593	-0-	-4017	-0-	30 854	1 9	9709	2	N	776	764	1			277
07	14322	X	10067	-0-	-4255	-0-	31 769	1 9	9267	2	N	699	757	1			219
08	13299	X	6911	-0-	-6388	-0-	27 554	1 9	6330	2	N	504	559	1			164

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-	-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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			280
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			108

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

03	3100	N	1529	-0-	-1571	3171	1526	2	3	9	N	3					188
04	3000	N	1762	-0-	-1238	1933	1762	2			N	-0-					188
05	3100	N	1471	-0-	-1629	304	1471	2			N	-0-	50	1			138
06	1470	N	874	-0-	-596	-0-	873	2	1	9	N	1					139
07	1829	N	643	-0-	-1186	-0-	633	2	10	9	N	9					148
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2030	2	12	9	N	11	146	1			13

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					54
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					54
05	3100	N	3168	-0-	68	68	3154	2	14	9	N	13					67
06	2720	N	2652	-0-	-68	-0-	2620	2	32	9	N	29					96
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2724	2	11	9	N	10					106
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2625	2	3	9	N	3					109

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

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

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					126
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					126
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					126
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					126
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					126

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	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	1079	1	1750	2	N	74	195	1			183
							81	9									
04	2910	X	2829	-0-	-81	-0-	1044	1	1676	2	N	99	180	1			102
							109	9									
05	3038	X	2713	-0-	-325	-0-	1079	1	1600	2	N	31					133
							34	9									
06	2940	X	2658	-0-	-282	-0-	1044	1	1563	2	N	46					179
							51	9									
07	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	1079	1	1634	2	N	115	192	1			102
							127	9									
08	2914	X	2718	-0-	-196	-0-	1079	1	1534	2	N	95					197
							105	9									

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	3720	X	3123	-0-	-597	-0-	3051	2	72	9	N	65					193
04	3600	X	2974	-0-	-626	-0-	2917	2	57	9	N	52	165	1			80
05	3410	X	2982	-0-	-428	-0-	2938	2	44	9	N	40					120
06	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	2777	2	50	9	N	45					165
07	3131	X	2614	-0-	-517	-0-	2606	2	8	9	N	7					172
08	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	3012	2	22	9	N	20					192

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	4712	X	4251	-0-	-461	-0-	707	1	3442	2	N	93	198	1			173
							102	9									
04	4470	X	4242	-0-	-228	-0-	684	1	3475	2	N	75	191	1			57
							83	9									
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	707	1	3501	2	N	91					148
							100	9									
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	684	1	3348	2	N	95					243
							105	9									
07	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	707	1	3366	2	N	59	191	1			111
							65	9									
08	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	707	1	3249	2	N	107					218
							118	9									

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	3100	N	1428	-0-	-1672	17	1405	2	23	9	N	21					240
04	780	N	511	-0-	-269	-0-	393	2	118	9	N	107	180	1			167
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	324	1	1160	2	N	130					297
							143	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	324	1	1326	2	N	149	194	1			252
							164	9									
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	335	1	1445	2	N	139	178	1			213
							153	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	335	1	1575	2	N	78	193	1			98
							86	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	2217	2	490	9	N	445	448	1			353
04	2670	X	2623	-0-	-47	-0-	2128	2	495	9	N	450	358	1			445
05	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2190	2	506	9	N	460	567	1			338
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	324	1	2106	2	N	429	383	1			384
							472	9									
07	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	313	1	1803	2	N	388	576	1			196
							427	9									
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	335	1	2368	2	N	387	381	1			202
							426	9									

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	2542	X	2314	-0-	-228	-0-	2075	2	239	9	N	217	195	1			181
04	2460	X	2373	-0-	-87	-0-	2190	2	183	9	N	166	198	1			149
05	2542	X	2238	-0-	-304	-0-	2048	2	190	9	N	173	192	1			130
06	2460	X	2109	-0-	-351	-0-	1966	2	143	9	N	130	194	1			66
07	2449	X	2249	-0-	-200	-0-	2050	2	199	9	N	181	187	1			60
08	2449	X	2221	-0-	-228	-0-	2033	2	188	9	N	171	192	1			39

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	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	4374	2	152	9	N	138	190	1			148
04	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	4275	2	162	9	N	147	179	1			116
05	4743	X	4494	-0-	-249	-0-	4345	2	149	9	N	135	177	1			74
06	4590	X	4282	-0-	-308	-0-	4151	2	131	9	N	119					193
07	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	4226	2	188	9	N	171	191	1			173
08	4588	X	4345	-0-	-243	-0-	4165	2	180	9	N	164	223	1			114

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	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	3424	2	160	9	N	145	191	1			235
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3534	2	108	9	N	98	195	1			138
05	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	3516	2	155	9	N	141					279
06	3690	X	3231	-0-	-459	-0-	3109	2	122	9	N	111	196	1			194
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3796	2	142	9	N	129	191	1			132
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3648	2	133	9	N	121	164	1			89

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	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3607	2	70	9	N	64					223
04	3180	X	3065	-0-	-115	-0-	3022	2	43	9	N	39	166	1			96
05	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	3170	2	45	9	N	41					137
06	3570	X	2632	-0-	-938	-0-	2582	2	50	9	N	45					182
07	3689	X	1215	-0-	-2474	-0-	1209	2	6	9	N	5					187
08	3689	X	3375	-0-	-314	-0-	3375	2			N	-0-					187

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	4712	X	4189	-0-	-523	-0-	4169	2	20	9	N	18	160	1			91
04	4440	X	4019	-0-	-421	-0-	4005	2	14	9	N	13					104
05	4588	X	4092	-0-	-496	-0-	4060	2	32	9	N	29					133
06	4440	X	3856	-0-	-584	-0-	3816	2	40	9	N	36					169
07	4371	X	3904	-0-	-467	-0-	3896	2	8	9	N	7					176
08	4185	X	3777	-0-	-408	-0-	3734	2	43	9	N	39	149	1			66

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	335	1	1489	2	N	47					216
							52	9									
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	324	1	1587	2	N	57	190	1			83
							63	9									
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	319	1	2999	2	N	144	172	1			55
							158	9									
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	324	1	2762	2	N	61					116
							67	9									
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	316	1	3276	2	N	59					175
							65	9									
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	327	1	1953	2	N	62	161	1			76
							68	9									

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

03	1583	N	733	-0-	-850	-0-	620	2	113	9	N	103					235
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	637	2	122	9	N	111	104	1			242
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	650	2	124	9	N	113	185	1			170
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	612	2	110	9	N	100	190	1			80
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	618	2	112	9	N	102					182
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	638	2	120	9	N	109	191	1			100

ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

03	3100	N	1762	-0-	-1338	4363	1459	2	303	9	N	275	570	1			353
04	3000	N	1482	-0-	-1518	2845	1286	2	196	9	N	178	163	1			368
05	3100	N	1603	-0-	-1497	1348	1357	2	246	9	N	224	183	1			409
06	2920	N	1572	-0-	-1348	-0-	1324	2	248	9	N	225	366	1			268
07	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	958	2	90	9	N	82	180	1			170
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1574	2	349	9	N	317	186	1			301

KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

03	1790	N	365	-0-	-1425	-0-	365	2			N	-0-					242
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					242
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					242
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					242
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1246	2	361	9	N	328	190	1			380
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	892	2	471	9	N	428	571	1			237

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

03	3100	N	1012	-0-	-2088	271	850	2	162	9	N	147	191	1			195
04	1250	N	979	-0-	-271	-0-	803	2	176	9	N	160	194	1			161
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	817	2	199	9	N	181	168	1			174
06	990	N	848	-0-	-142	-0-	665	2	183	9	N	166					340
07	1023	N	950	-0-	-73	-0-	795	2	155	9	N	141	187	1			294
08	1023	N	950	-0-	-73	-0-	778	2	172	9	N	156	187	1			263

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

03	4433	X	4369	-0-	-64	-0-	4010	2	359	9	N	326	312	1			181
04	4350	X	4201	-0-	-149	-0-	3842	2	359	9	N	326	385	1			122
05	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	3935	2	344	9	N	313	191	1			244
06	4350	X	4094	-0-	-256	-0-	3773	2	321	9	N	292	365	1			171
07	4371	X	4163	-0-	-208	-0-	3857	2	306	9	N	278	190	1			259
08	4371	X	4132	-0-	-239	-0-	3831	2	301	9	N	274	359	1			174

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2605	2	319	9	N	290	380	1			187
04	2970	X	2673	-0-	-297	-0-	2430	2	243	9	N	221	374	1			34
05	2976	X	2914	-0-	-62	-0-	2628	2	286	9	N	260	196	1			98
06	2880	X	2090	-0-	-790	-0-	1951	2	139	9	N	126	176	1			48
07	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	2632	2	165	9	N	150					198
08	2914	X	1788	-0-	-1126	-0-	1788	2			N	-0-					198

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	3100	N	1209	-0-	-1891	597	1059	2	150	9	N	136	192	1			194
04	1709	N	1112	-0-	-597	-0-	977	2	135	9	N	123	202	1			115
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1135	2	134	9	N	122	195	1			42
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	983	2	132	9	N	120					162
07	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	966	2	101	9	N	92	186	1			68
08	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	940	2	103	9	N	94	145	1			17

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	3100	N	1240	-0-	-1860	1296	931	2	309	9	N	281	194	1			180
04	2468	N	1172	-0-	-1296	-0-	899	2	273	9	N	248	210	1			218
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	909	2	235	9	N	214	190	1			242
06	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	897	2	272	9	N	247	371	1			118
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	912	2	274	9	N	249	187	1			180
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	906	2	261	9	N	237	230	1			187

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	2897	N	387	-0-	-2510	-0-	366	2	21	9	N	19					106
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					106
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	989	2	28	9	N	25					131
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	727	2	32	9	N	29					160
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	920	2	165	9	N	150	191	1			119
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	931	2	121	9	N	110	189	1			40

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1072	-0-	-2028	1217	830	2	242	9	N	220	190	1			289
04	1217	N	-0-	-0-	-1217	-0-					N	178	168	1			299
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1629	2	387	9	N	352	365	1			286
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1555	2	339	9	N	308	372	1			222
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1535	2	274	9	N	249	192	1			279
08	2015	N	1719	-0-	-296	-0-	1481	2	238	9	N	216	181	1			314

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	335	1	4510	2	N	179	194	1			154
							197	9									
04	3720	X	2739	-0-	-981	-0-	324	1	2324	2	N	83	63	1			174
							91	9									
05	4030	X	3232	-0-	-798	-0-	335	1	2820	2	N	70	184	1			60
							77	9									
06	4200	X	3229	-0-	-971	-0-	324	1	2787	2	N	107					167
							118	9									
07	4340	X	3281	-0-	-1059	-0-	335	1	2852	2	N	85	187	1			65
							94	9									
08	4340	X	3190	-0-	-1150	-0-	335	1	2761	2	N	85					150
							94	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1574	-0-	-1526	4367	1449	2	125	9	N	114					292
04	3000	N	1537	-0-	-1463	2904	1418	2	119	9	N	108	191	1			209
05	3100	N	1278	-0-	-1822	1082	1197	2	81	9	N	74					283
06	2108	N	1026	-0-	-1082	-0-	979	2	47	9	N	43					326
07	1581	N	988	-0-	-593	-0-	920	2	68	9	N	62	194	1			194
08	1271	N	979	-0-	-292	-0-	910	2	69	9	N	63	180	1			77

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2398	-0-	-702	8191	335	1	1902	2	N	146	254	1			84
							161	9									
04	3000	N	2274	-0-	-726	7465	302	1	1826	2	N	133	125	1			92
							146	9									
05	3100	N	2250	-0-	-850	6615	335	1	1782	2	N	121					213
							133	9									
06	3000	N	2208	-0-	-792	5823	324	1	1726	2	N	144	192	1			165
							158	9									
07	3100	N	2184	-0-	-916	4907	335	1	1749	2	N	91	190	1			66
							100	9									
08	3100	N	2110	-0-	-990	3917	335	1	1657	2	N	107					173
							118	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	928	-0-	-2172	783	838	2	90	9	N	82					211
04	2015	N	1232	-0-	-783	-0-	1046	2	186	9	N	169	190	1			190
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1072	2	142	9	N	129	162	1			157
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1047	2	107	9	N	97	186	1			68
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1058	2	112	9	N	102	38	1			132
08	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	963	2	122	9	N	111	170	1			73

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	453	2	62	9	N	56					198
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	441	2	79	9	N	72	184	1			86
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	437	2	43	9	N	39					125
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	475	2	66	9	N	60					185
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	466	2	47	9	N	43	187	1			41
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	480	2	75	9	N	68					109

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	4743	X	3511	-0-	-1232	-0-	3323	2	188	9	N	171	125	1			303
04	4380	X	3657	-0-	-723	-0-	3414	2	243	9	N	221	184	1			340
05	4030	X	3497	-0-	-533	-0-	3279	2	218	9	N	198	386	1			152
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3770	2	304	9	N	276	194	1			234
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3766	2	242	9	N	220	193	1			261
08	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	3527	2	227	9	N	206	192	1			275

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	6882	X	5921	-0-	-961	-0-	5550	2	371	9	N	337	192	1			219
04	6510	X	5917	-0-	-593	-0-	5498	2	419	9	N	381	577	1			23
05	6324	X	5948	-0-	-376	-0-	5564	2	384	9	N	349	194	1			178
06	6120	X	5684	-0-	-436	-0-	5278	2	406	9	N	369	379	1			168
07	6107	X	5890	-0-	-217	-0-	5503	2	387	9	N	352	385	1			135
08	6107	X	5871	-0-	-236	-0-	5480	2	391	9	N	355	386	1			104

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	5487	X	5173	-0-	-314	-0-	4859	2	314	9	N	285	188	1			290
04	5190	X	5007	-0-	-183	-0-	4656	2	351	9	N	319	387	1			222
05	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	4825	2	334	9	N	304	386	1			140
06	5040	X	4886	-0-	-154	-0-	4500	2	386	9	N	351	387	1			104
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5000	2	380	9	N	345	192	1			257
08	5177	X	5115	-0-	-62	-0-	4761	2	354	9	N	322	383	1			196

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	8246	X	7579	-0-	-667	-0-	7115	2	464	9	N	422	383	1			143
04	7830	X	7539	-0-	-291	-0-	7071	2	468	9	N	425	194	1			374
05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7211	2	454	9	N	413	579	1			208
06	7380	X	7369	-0-	-11	-0-	6929	2	440	9	N	400	386	1			222
07	7781	X	7401	-0-	-380	-0-	6983	2	418	9	N	380	362	1			240
08	7781	X	7274	-0-	-507	-0-	6891	2	383	9	N	348	384	1			204

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	878	1	3770	2	N	11					290
							12	9									
04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	850	1	3590	2	N	220	388	1			122
							242	9									
05	5053	X	4794	-0-	-259	-0-	878	1	3677	2	N	217	195	1			144
							239	9									
06	4890	X	4625	-0-	-265	-0-	850	1	3518	2	N	234	193	1			185
							257	9									
07	5053	X	4694	-0-	-359	-0-	878	1	3583	2	N	212	193	1			204
							233	9									
08	4836	X	4641	-0-	-195	-0-	878	1	3526	2	N	215	379	1			40
							237	9									

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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	878	1	6653	2	N	533	576	1			160
							586	9									
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	850	1	6468	2	N	503	570	1			93
							553	9									
05	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	878	1	6653	2	N	523	389	1			227
							575	9									
06	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	850	1	6249	2	N	473	579	1			121
							520	9									
07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	878	1	6478	2	N	484	384	1			221
							532	9									
08	7812	X	7346	-0-	-466	-0-	859	1	6024	2	N	421	381	1			261
							463	9									

ALEXANDER UNIT 66 WELL #: 2H RRCID -> 290618 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9358 - 14638

03	3100	N	2405	-0-	-695	7988	2138	2	267	9	N	243	371	1			188
04	3000	N	2898	-0-	-102	7886	2645	2	253	9	N	230	372	1			46
05	3100	N	2684	-0-	-416	7470	2455	2	229	9	N	208	193	1			61
06	3000	N	2596	-0-	-404	7066	2400	2	196	9	N	178	188	1			51
07	3100	N	1011	-0-	-2089	4977	1011	2			N	-0-					51
08	3100	N	2923	-0-	-177	4800	2626	2	297	9	N	270	221	1			100

FARRAR 118 WELL #: 1HR RRCID -> 290619 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8424 - 12794

03	3286	X	2939	-0-	-347	-0-	2825	2	114	9	N	104	192	1			65
04	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	2641	2	178	9	N	162	196	1			31
05	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	2800	2	169	9	N	154					185
06	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	2621	2	138	9	N	125	181	1			129
07	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	2656	2	132	9	N	120	183	1			66
08	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	2615	2	110	9	N	100					166

URSCHEL 1 WELL #: 1H RRCID -> 290620 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9336 - 13882

03	3844	X	3561	-0-	-283	-0-	3264	2	297	9	N	270	194	1			393
04	3600	X	3449	-0-	-151	-0-	3137	2	312	9	N	284	389	1			288
05	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	3205	2	297	9	N	270	192	1			366
06	3480	X	3317	-0-	-163	-0-	3054	2	263	9	N	239	374	1			231
07	3565	X	3445	-0-	-120	-0-	3197	2	248	9	N	225	367	1			89
08	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	3184	2	285	9	N	259	191	1			157

MARYLE 60 WELL #: 1H RRCID -> 290680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8550 - 13026

03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	186	2	119	9	N	108					256
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266	343	1			179
05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	967	2	433	9	N	394	340	1			233
06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1005	2	270	9	N	245	339	1			139
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	11	1	1062	2	N	168	175	1			132
							185	9									
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	329	1	1576	2	N	274	171	1			235
							301	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HAWKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290698 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1905	-0-	-0-	-0-	1803	2	102	9	N	93	195	1			213
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1508	2	103	9	N	94	194	1			113
05	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1793	2	132	9	N	120					233
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	46	1	552	2	N	30					263
							33	9									
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	618	1	2561	2	N	211	376	1			98
							232	9									
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	707	1	2239	2	N	223	192	1			129
							245	9									

TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 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	2325	X	1969	-0-	-356	-0-	1883	2	86	9	N	78	176	1			67
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2552	2	101	9	N	92	100	1			59
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2532	2	120	9	N	109					168
06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2338	2	95	9	N	86	178	1			76
07	2728	X	2103	-0-	-625	-0-	324	1	1744	2	N	32					108
							35	9									
08	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	335	1	2216	2	N	105	171	1			42
							116	9									

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	2677	-0-	2677	928639	2483	2	194	9	N	176	169	1			69
04	0	W	2620	-0-	2620	931259	2443	2	177	9	N	161	123	1			107
05	0	W	2529	-0-	2529	933788	2363	2	166	9	N	151	129	1			129
06	0	W	2287	-0-	2287	936075	2136	2	151	9	N	137	167	1			99
07	0	W	2453	-0-	2453	938528	2274	2	179	9	N	163	205	1			57
08	0	W	2568	-0-	2568	941096	2380	2	188	9	N	171	159	1			69

HUMPHREYS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 291308 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9564 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17064	2	568	9	N	516	763	1			179
04	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	16919	2	545	9	N	495	383	1			291
05	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17015	2	492	9	N	447	390	1			348
06	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16462	2	527	9	N	479	581	1			246
07	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	16741	2	523	9	N	475	577	1			144
08	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	16574	2	521	9	N	474	380	1			238

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1	1	8			75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		511	-0-	511	511	446	2	65	9	N	59					134
07	14B2 EXT		5954	-0-	5954	6465	5914	2	40	9	N	36					170
08	14B2 EXT		747	-0-	747	7212	730	2	17	9	N	15					185

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 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	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2795	2	50	9	N	45	1	8			207
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2686	2	17	9	N	15	191	1	2	8	29
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2776	2	37	9	N	34					63
06	2670	N	2361	-0-	-309	-0-	2297	2	64	9	N	58	2	8			119
07	2759	N	2412	-0-	-347	-0-	2408	2	4	9	N	4	1	8			122
*08	2759	N	1820	-0-	-939	-0-	1820	2			N	-0-					122

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 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	2418	X	1881	-0-	-537	-0-	1847	2	34	9	N	31	4	8			293
04	2430	X	2347	-0-	-83	-0-	2306	2	41	9	N	37	2	8			328
05	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	2383	2	75	9	N	68	4	8			392
06	2430	X	2138	-0-	-292	-0-	2021	2	117	9	N	106	10	8			488
07	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	2193	2	2	9	N	2	388	1	2	8	100
*08	2449	X	2257	-0-	-192	-0-	2245	2	12	9	N	11	1	8			110

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 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	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3117	2	67	9	N	61	3	8			120
04	3180	X	2957	-0-	-223	-0-	2907	2	50	9	N	45	1	8			164
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3264	2	51	9	N	46					210
06	3120	X	3086	-0-	-34	-0-	3011	2	75	9	N	68	188	1	5	8	85
07	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	3162	2	25	9	N	23	1	8			107
*08	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3226	2	74	9	N	67					174

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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	2602	N	1559	-0-	-1043	-0-	1486	2	73	9	N	66	3	8			171
04	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1438	2	47	9	N	43	164	1	3	8	47
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1431	2	69	9	N	63	8	8			102
06	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1345	2	61	9	N	55	5	8			152
07	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1453	2	48	9	N	44	1	8			195
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1505	2	59	9	N	54	181	1	1	8	67

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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1121	2	276	9	N	251	201	1	2	8	205
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	996	2	200	9	N	182	356	1	1	8	30
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1119	2	230	9	N	209	7	8			232
06	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1086	2	188	9	N	171	199	1	2	8	202
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1145	2	252	9	N	229	352	1	2	8	77
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2279	2	189	9	N	172	180	1	1	8	68

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	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	4013	2	47	9	N	43	1	8			97
04	4260	X	3853	-0-	-407	-0-	3811	2	42	9	N	38	2	8			133
05	4402	X	3560	-0-	-842	-0-	3498	2	62	9	N	56	4	8			185
06	4260	X	3691	-0-	-569	-0-	3687	2	4	9	N	4	2	8			187
07	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3870	2	64	9	N	58	2	8			243
*08	4061	X	3784	-0-	-277	-0-	3756	2	28	9	N	25	1	8			267

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3289	2	51	9	N	46	3	8			157
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3143	2	85	9	N	77	2	8			232
*05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3462	2	70	9	N	64	189	1			107
*06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3320	2	8	9	N	7	7	8			107
*07	2604	X	1848	-0-	-756	-0-	1847	2	1	9	N	1	1	8			107
*08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					107

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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1358	2	175	9	N	159	183	1	1	8	117
04	1560	N	1330	-0-	-230	-0-	1191	2	139	9	N	126	151	1			92
05	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1325	2	189	9	N	172	175	1	4	8	85
06	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	1232	2	139	9	N	126	2	8			209
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1255	2	144	9	N	131	195	1			145
08	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1250	2	144	9	N	131	153	1	1	8	122

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	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1445	2	100	9	N	91	1	8			174
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1444	2	96	9	N	87	163	1	1	8	97
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1482	2	105	9	N	95					192
06	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	1298	2	77	9	N	70	178	1			84
07	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1411	2	94	9	N	85	1	8			168
08	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1446	2	91	9	N	83	169	1	2	8	80

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 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	438	X	438	-0-	-0-	-0-	352	2	86	9	N	78	1	8			184
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	404	2	111	9	N	101	167	1	1	8	117
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	770	2	81	9	N	74	4	8			187
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1094	2	88	9	N	80	183	1			84
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1587	2	83	9	N	75					159
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1348	2	112	9	N	102	175	1	1	8	85

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	-0-	-104	-0-	152	2	54	9	N	49	1	8			104
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	172	2	56	9	N	51					155
05	279	N	72	-0-	-207	-0-	69	2	3	9	N	3	121	1	3	8	34
06	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					34
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					34
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2334	-0-	-270	-0-	2293	2	41	9	N	37	1	8			215
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2557	2	42	9	N	38	181	1			72
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2711	2	55	9	N	50	3	8			119
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2660	2	50	9	N	45	2	8			162
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2794	2	46	9	N	42	161	1			43
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2795	2	41	9	N	37	1	8			79

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	1971	2	218	9	N	198	94	1			154
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1995	2	10	9	N	9	123	1			40
05	1891	N	1489	-0-	-402	-0-	1430	2	59	9	N	54					94
06	2130	N	1014	-0-	-1116	-0-	1014	2			N	-0-					94
07	2077	N	1002	-0-	-1075	-0-	974	2	28	9	N	25					119
08	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	1194	2	7	9	N	6	69	1	1	8	55

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	671	2	199	9	N	181	96	1	1	8	147
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	N	1	70	1	1	8	77
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					77
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1499	2	224	9	N	204	196	1	7	8	78
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2776	2	204	9	N	185	187	1	4	8	72
08	3100	N	3116	-0-	16	16	2870	2	246	9	N	224	128	1	4	8	164

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2133	N	1282	-0-	-851	-0-	1140	2	142	9	N	129	193	1	4	8	92
04	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	1019	2	119	9	N	108	3	8			197
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1142	2	112	9	N	102	166	1	8	8	125
06	1230	N	996	-0-	-234	-0-	917	2	79	9	N	72					197
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1107	2	121	9	N	110	181	1	2	8	124
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1173	2	94	9	N	85	2	8			207

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	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1418	2	164	9	N	149	186	1			99
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1271	2	141	9	N	128					227
05	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1335	2	151	9	N	137	192	1	8	8	164
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1637	2	142	9	N	129	193	1	5	8	95
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2031	2	155	9	N	141	187	1	1	8	48
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1651	2	146	9	N	133	2	8			179

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	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5061	2	213	9	N	194	191	1			97
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4630	2	223	9	N	203	195	1			105
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4446	2	200	9	N	182	191	1			96
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4724	2	166	9	N	151	182	1			65
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	3984	2	136	9	N	124					189
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4676	2	151	9	N	137	176	1			150

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	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3035	2	168	9	N	153	1	8			233
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2916	2	160	9	N	145	190	1	1	8	187
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3387	2	204	9	N	185	191	1	4	8	177
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3301	2	175	9	N	159	194	1	2	8	140
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3131	2	167	9	N	152	181	1	1	8	110
08	3596	X	2005	-0-	-1591	-0-	1871	2	134	9	N	122	174	1	1	8	57

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	2232	X	1644	-0-	-588	-0-	1634	2	10	9	N	9	116	1	3	8	103
04	2040	N	1713	-0-	-327	-0-	1545	2	168	9	N	153	169	1	2	8	85
05	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	1824	2	162	9	N	147	168	1	8	8	56
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1779	2	180	9	N	164	5	8			215
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1771	2	169	9	N	154	183	1	2	8	184
08	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	1759	2	164	9	N	149	171	1	1	8	161

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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			58

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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	3813	X	3190	-0-		-623	-0-	2925	2	265	9	N	241	183	1	6	8	140
04	3690	X	3042	-0-		-648	-0-	2813	2	229	9	N	208	200	1	2	8	146
05	3410	X	3201	-0-		-209	-0-	2984	2	217	9	N	197	192	1	12	8	139
06	3300	X	3059	-0-		-241	-0-	2855	2	204	9	N	185	190	1	5	8	129
07	3410	X	3048	-0-		-362	-0-	2852	2	196	9	N	178	183	1	2	8	122
08	3193	X	2982	-0-		-211	-0-	2818	2	164	9	N	149	188	1	1	8	82

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	310	N	165	-0-		-145	-0-	134	2	31	9	N	28	1	8			194
04	270	N	247	-0-		-23	-0-	213	2	34	9	N	31	172	1			53
05	217	N	110	-0-		-107	-0-	93	2	17	9	N	15					68
06	168	N	168	-0-		-0-	-0-	143	2	25	9	N	23	2	8			89
07	248	N	134	-0-		-114	-0-	120	2	14	9	N	13					102
08	235	N	235	-0-		-0-	-0-	204	2	31	9	N	28					130

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	1488	X	-0-	-0-		-1488	-0-					N	-0-					47
04	1440	X	-0-	-0-		-1440	-0-					N	-0-					47
05	1488	X	-0-	-0-		-1488	-0-					N	-0-					47
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47

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	1368	N	1368	-0-		-0-	-0-	1299	2	69	9	N	63	166	1	1	8	48
04	1500	N	1461	-0-		-39	-0-	1369	2	92	9	N	84	2	8			130
05	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	1335	2	94	9	N	85	180	1	8	8	27
06	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	1369	2	105	9	N	95	2	8			120
07	1519	N	1477	-0-		-42	-0-	1382	2	95	9	N	86	164	1	2	8	40
08	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	1477	2	95	9	N	86	1	8			125

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	1302	N	1216	-0-		-86	-0-	1100	2	116	9	N	105	1	8			154
04	1230	N	1176	-0-		-54	-0-	1070	2	106	9	N	96	172	1	1	8	77
05	1209	N	1191	-0-		-18	-0-	1091	2	100	9	N	91	4	8			164
06	1170	N	1165	-0-		-5	-0-	1068	2	97	9	N	88	163	1	2	8	87
07	1209	N	1183	-0-		-26	-0-	1083	2	100	9	N	91	1	8			177
08	1178	N	1085	-0-		-93	-0-	993	2	92	9	N	84	187	1	1	8	73

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	-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

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1365	2	97	9	N	88	202	1	1	8	109
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1405	2	57	9	N	52	2	8			159
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1322	2	63	9	N	57	4	8			212
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	941	2	75	9	N	68	196	1	2	8	82
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1424	2	51	9	N	46	1	8			127
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	955	2	59	9	N	54	1	8			180

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	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4080	2	189	9	N	172	4	8			210
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3271	2	185	9	N	168	191	1	2	8	185
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2271	2	219	9	N	199	192	1	12	8	180
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2259	2	182	9	N	165	183	1	7	8	155
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2429	2	174	9	N	158	176	1	2	8	135
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2434	2	173	9	N	157	186	1	2	8	104

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	3100	N	2209	-0-	-891	5537	2099	2	110	9	N	100	147	1	1	8	114
04	3000	N	2332	-0-	-668	4869	2199	2	133	9	N	121	193	1	2	8	40
05	3100	N	2522	-0-	-578	4291	2420	2	102	9	N	93	3	8			130
06	3000	N	2313	-0-	-687	3604	2206	2	107	9	N	97	173	1	4	8	50
07	3100	N	1986	-0-	-1114	2490	1878	2	108	9	N	98	1	8			147
08	3100	N	1724	-0-	-1376	1114	1629	2	95	9	N	86	169	1	1	8	63

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 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	2108	X	1606	-0-	-502	-0-	1551	2	55	9	N	50	1	8			107
04	1890	N	1593	-0-	-297	-0-	1527	2	66	9	N	60					167
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1634	2	77	9	N	70	176	1	4	8	57
06	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1400	2	118	9	N	107	2	8			162
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2221	2	134	9	N	122	179	1	3	8	102
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2107	2	101	9	N	92	2	8			192

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 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	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1637	2	99	9	N	90	1	8			169
04	1680	X	1646	-0-	-34	-0-	1499	2	147	9	N	134	198	1			105
05	2666	X	1654	-0-	-1012	-0-	1529	2	125	9	N	114	4	8			215
06	2580	X	1616	-0-	-964	-0-	1504	2	112	9	N	102	190	1			127
07	2666	X	1699	-0-	-967	-0-	1574	2	125	9	N	114	183	1			58
08	1736	X	1720	-0-	-16	-0-	1634	2	86	9	N	78	1	8			135

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1562	2	166	9	N	151	151	1			234
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1487	2	207	9	N	188	357	1			65
05	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	1528	2	243	9	N	221	182	1			104
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1476	2	229	9	N	208	192	1			120
07	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1522	2	202	9	N	184	187	1			117
08	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1539	2	208	9	N	189	192	1			114

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	1891	X	1578	-0-	-313	-0-	1467	2	111	9	N	101	3	8			210
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2001	2	128	9	N	116	201	1	1	8	124
05	2046	N	1586	-0-	-460	-0-	1478	2	108	9	N	98	8	8			214
06	1530	N	1063	-0-	-467	-0-	950	2	113	9	N	103	193	1	2	8	122
07	2046	N	1114	-0-	-932	-0-	1044	2	70	9	N	64	1	8			185
08	1581	N	1069	-0-	-512	-0-	1019	2	50	9	N	45	1	8			229

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*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

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	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1457	2	134	9	N	122	178	1	1	8	125
04	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1418	2	123	9	N	112	184	1			53
05	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1420	2	111	9	N	101	4	8			150
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1450	2	122	9	N	111	181	1	2	8	78
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1484	2	120	9	N	109					187
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1446	2	113	9	N	103	173	1			117

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	1767	X	1368	-0-	-399	-0-	1235	2	133	9	N	121	168	1			154
04	1650	X	1174	-0-	-476	-0-	1064	2	110	9	N	100	1	8			253
05	1736	X	1236	-0-	-500	-0-	1120	2	116	9	N	105	193	1	4	8	161
06	1680	X	1204	-0-	-476	-0-	1101	2	103	9	N	94	173	1	2	8	80
07	1736	X	1221	-0-	-515	-0-	1113	2	108	9	N	98	1	8			177
08	1364	X	1330	-0-	-34	-0-	1239	2	91	9	N	83	164	1	1	8	95

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	1050	-0-	-438	-0-	1019	2	31	9	N	28					182
04	1410	X	1134	-0-	-276	-0-	1077	2	57	9	N	52	169	1			65
05	1395	X	1054	-0-	-341	-0-	1004	2	50	9	N	45					110
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	967	2	46	9	N	42					152
07	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1001	2	31	9	N	28	1	8			179
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	958	2	36	9	N	33					212

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	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					57
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2231	2	118	9	N	107	174	1	3	8	92
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2182	2	101	9	N	92	2	8			182
05	2325	X	2216	-0-	-109	-0-	2104	2	112	9	N	102	163	1	4	8	117
06	2280	X	2138	-0-	-142	-0-	2039	2	99	9	N	90	2	8			205
07	2356	X	2206	-0-	-150	-0-	2104	2	102	9	N	93	165	1	2	8	131
08	2356	X	2085	-0-	-271	-0-	1978	2	107	9	N	97	1	8			227

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	1953	N	1427	-0-	-526	-0-	1361	2	66	9	Y	60	73	1	1	8	49
04	1890	N	1497	-0-	-393	-0-	1447	2	50	9	Y	45	20	1	1	8	73
05	1953	N	1411	-0-	-542	-0-	1364	2	47	9	Y	43	59	1	2	8	55
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					55
07	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	1289	2			Y	-0-					55
08	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1189	2	75	9	Y	68	48	1	1	8	74

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	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	2327	2	89	9	Y	81	97	1	2	8	24
04	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	2343	2	150	9	Y	136	60	1	3	8	97
05	1891	X	1770	-0-	-121	-0-	1653	2	117	9	Y	106	143	1	4	8	56
06	2340	X	1244	-0-	-1096	-0-	1130	2	114	9	Y	104	61	1	2	8	97
07	2573	X	1584	-0-	-989	-0-	1537	2	47	9	Y	43	91	1	2	8	47
08	2573	X	1669	-0-	-904	-0-	1473	2	196	9	Y	178	125	1	3	8	97

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 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	2976	X	2656	-0-	-320	-0-	2408	2	248	9	Y	225	274	1	4	8	107
04	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	2363	2	124	9	Y	113	50	1	2	8	168
05	2883	X	2000	-0-	-883	-0-	1853	2	147	9	Y	134	180	1	5	8	117
06	2790	X	2463	-0-	-327	-0-	2085	2	378	9	Y	344	203	1	7	8	251
07	2666	X	2251	-0-	-415	-0-	2097	2	154	9	Y	140	302	1	2	8	87
08	2666	X	2118	-0-	-548	-0-	2087	2	31	9	Y	28	20	1			95

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1342	-0-	-2006	-0-	1332	2	10	9	N	9	1	8			117
04	2040	X	1317	-0-	-723	-0-	1265	2	52	9	N	47	2	8			162
05	1922	X	1867	-0-	-55	-0-	1812	2	55	9	N	50	8	8			204
06	1530	X	1351	-0-	-179	-0-	1296	2	55	9	N	50	192	1	2	8	60
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2103	2	52	9	N	47	2	8			105
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1932	2	63	9	N	57	2	8			160

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2231	-0-	-156	-0-	1965	2	266	9	N	242	200	1	1	8	287
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2315	2	185	9	N	168	375	1			80
05	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2388	2	268	9	N	244	4	8			320
06	2700	X	2636	-0-	-64	-0-	2403	2	233	9	N	212	387	1	5	8	140
07	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	1983	2	265	9	N	241	187	1	1	8	193
08	2666	X	2160	-0-	-506	-0-	1921	2	239	9	N	217	187	1	1	8	222

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					78
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					78
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					78
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	N	5	3	8			80
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					80
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					80

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2815	-0-	-161	-0-	2531	2	284	9	N	258	391	1	1	8	107
04	2760	X	2531	-0-	-229	-0-	2260	2	271	9	N	246	190	1	2	8	161
05	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	1803	2	289	9	N	263	189	1	4	8	231
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2509	2	284	9	N	258	391	1	3	8	95
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2601	2	274	9	N	249	193	1	1	8	150
08	2821	X	2728	-0-	-93	-0-	2490	2	238	9	N	216	198	1	1	8	167

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2334	2	144	9	N	131	163	1			227
04	2070	N	1746	-0-	-324	-0-	1705	2	41	9	N	37					264
05	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1830	2	52	9	N	47					311
06	2190	N	2087	-0-	-103	-0-	1934	2	153	9	N	139	372	1			78
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1974	2	95	9	N	86					164
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2059	2	75	9	N	68					232

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3911	2	316	9	N	287	372	1			168
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	3996	2	503	9	N	457	374	1			251
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4127	2	89	9	N	81	173	1	3	8	156
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	3922	2	246	9	N	224	191	1			189
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3800	2	227	9	N	206	189	1	1	8	205
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3673	2	243	9	N	221	197	1			229

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	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2066	2	98	9	Y	89	107	1	2	8	13
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2561	2	50	9	Y	45	20	1	1	8	37
05	2480	N	2161	-0-	-319	-0-	2048	2	113	9	Y	103	136	1	4	8	-0-
06	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	1859	2	37	9	Y	34	20	1	1	8	13
07	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	2430	2	21	9	Y	19	30	1	2	8	-0-
08	2170	N	1790	-0-	-380	-0-	1608	2	182	9	Y	165	116	1	3	8	46

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	1581	X	1239	-0-	-342	-0-	1065	2	174	9	Y	158	193	1	3	8	28
04	1500	X	1251	-0-	-249	-0-	1127	2	124	9	Y	113	50	1	2	8	89
05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1552	2	204	9	Y	185	246	1	8	8	20
06	1500	X	1349	-0-	-151	-0-	1158	2	191	9	Y	174	102	1	4	8	88
07	1302	X	1140	-0-	-162	-0-	1066	2	74	9	Y	67	151	1	2	8	2
08	1767	X	1150	-0-	-617	-0-	1066	2	84	9	Y	76	53	1	1	8	24

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	3472	X	2833	-0-	-639	-0-	2633	2	200	9	N	182	197	1	3	8	142
04	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	2536	2	206	9	N	187	190	1	2	8	137
05	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	2668	2	221	9	N	201	194	1	4	8	140
06	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	2426	2	204	9	N	185	188	1	3	8	134
07	2821	X	2632	-0-	-189	-0-	2529	2	103	9	N	94	1	8			227
08	2883	X	2291	-0-	-592	-0-	2153	2	138	9	N	125	182	1	1	8	169

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	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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	857	2	99	9	N	90	2	8			173
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1506	2	408	9	N	371	367	1	4	8	173

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	248	N	183	-0-	-65	-0-	144	2	39	9	N	35	66	1			58
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	553	2	85	9	N	77	81	1	1	8	53
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	316	2	67	9	N	61					114
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	253	2	57	9	N	52	2	8			164
07	651	N	370	-0-	-281	-0-	314	2	56	9	N	51	173	1			42
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	267	2	58	9	N	53	1	8			94

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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					212
04	750	N	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-					212
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	603	2	205	9	N	186	186	1			212
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2	2	8			212
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					212
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1016	2	52	9	N	47	169	1			90

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	837	N	530	-0-	-307	-0-	455	2	75	9	N	68	1	8			254
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	432	2	98	9	N	89	176	1	2	8	165
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	463	2	87	9	N	79	4	8			240
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	541	2	80	9	N	73	151	1	5	8	157
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	606	2	58	9	N	53					210
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	741	2	67	9	N	61	169	1	1	8	101

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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	856	2	140	9	N	127	199	1	3	8	99
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1066	2	106	9	N	96	1	8			194
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1322	2	125	9	N	114	174	1	4	8	130
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1306	2	84	9	N	76	4	8			202
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1339	2	91	9	N	83	187	1	1	8	97
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1340	2	100	9	N	91	1	8			187

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	1860	X	1854	-0-	-6	-0-	1581	2	273	9	N	248	394	1	1	8	82
04	1800	X	1404	-0-	-396	-0-	1310	2	94	9	N	85					167
05	1860	X	1273	-0-	-587	-0-	1137	2	136	9	N	124	192	1	4	8	95
06	1800	X	1134	-0-	-666	-0-	1029	2	105	9	N	95	3	8			187
07	1860	X	858	-0-	-1002	-0-	797	2	61	9	N	55	174	1			68
08	1860	X	779	-0-	-1081	-0-	736	2	43	9	N	39					107

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	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-

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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1337	2	154	9	N	140	4	8			223
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1445	2	154	9	N	140	190	1	1	8	172
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1380	2	145	9	N	132	191	1	8	8	105
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1273	2	345	9	N	314	186	1	5	8	228
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	N	2	2	8			228
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1350	2	72	9	N	65	174	1	2	8	117

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	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	973	2	83	9	N	75	1	8			175
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1063	2	76	9	N	69	160	1	1	8	83
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1196	2	77	9	N	70					153
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1190	2	72	9	N	65					218
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1210	2	81	9	N	74	185	1	1	8	106
08	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1185	2	76	9	N	69	1	8			174

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	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3098	2	243	9	N	221	164	1			196
04	3420	X	2433	-0-	-987	-0-	2192	2	241	9	N	219	343	1	2	8	70
05	3565	X	2687	-0-	-878	-0-	2448	2	239	9	N	217	179	1	4	8	104
06	3450	X	2779	-0-	-671	-0-	2575	2	204	9	N	185	188	1	2	8	99
07	3565	X	2951	-0-	-614	-0-	2768	2	183	9	N	166	164	1	2	8	99
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3189	2	229	9	N	208	152	1	1	8	154

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2786	2	184	9	N	167	3	8			234
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	2989	2	190	9	N	173	191	1	2	8	214
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3021	2	385	9	N	350	358	1	4	8	202
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2907	2	6	9	N	5	5	8			202
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3050	2	208	9	N	189	187	1	2	8	202
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2985	2	123	9	N	112	186	1	1	8	127

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	3100	N	2289	-0-	-811	3869	2008	2	281	9	N	255	396	1	6	8	167
04	3000	N	2620	-0-	-380	3489	2345	2	275	9	N	250	201	1	1	8	215
05	3100	N	2543	-0-	-557	2932	2339	2	204	9	N	185	193	1	12	8	195
06	3000	N	2481	-0-	-519	2413	2268	2	213	9	N	194	185	1	7	8	197
07	3100	N	2867	-0-	-233	2180	2641	2	226	9	N	205	189	1	3	8	210
08	3100	N	3019	-0-	-81	2099	2725	2	294	9	N	267	374	1	3	8	100

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	2697	X	1280	-0-	-1417	-0-	1063	2	217	9	N	197	175	1	7	8	178
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1459	2	240	9	N	218	187	1	3	8	206
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1262	2	204	9	N	185	186	1	20	8	185
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1260	2	206	9	N	187	180	1	10	8	182
07	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	1481	2	199	9	N	181	152	1	2	8	209
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1462	2	173	9	N	157	177	1	3	8	186

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	713	N	460	-0-	-253	-0-	445	2	15	9	N	14					124
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	431	2	9	9	N	8					132
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1255	2	47	9	N	43					175
06	3000	N	3882	-0-	882	882	3640	2	242	9	N	220	170	1			225
07	3100	N	3099	-0-	-1	881	2845	2	254	9	N	231	352	1	2	8	102
08	3100	N	2536	-0-	-564	317	2362	2	174	9	N	158	195	1			65

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	1798	X	1415	-0-	-383	-0-	1373	2	42	9	N	38	166	1	1	8	65
04	2370	N	1612	-0-	-758	-0-	1531	2	81	9	N	74	2	8			137
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1879	2	95	9	N	86	4	8			219
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1317	2	96	9	N	87	194	1	3	8	109
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1961	2	41	9	N	37	1	8			145
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2206	2	288	9	N	262	179	1	1	8	227

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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1661	2	208	9	N	189	187	1	2	8	120
04	2280	N	1707	-0-	-573	-0-	1576	2	131	9	N	119	175	1	1	8	63
05	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1525	2	219	9	N	199	197	1	7	8	58
06	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	1497	2	175	9	N	159					217
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1606	2	199	9	N	181	188	1			210
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1673	2	176	9	N	160	179	1			191

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	3100	N	1735	-0-	-1365	3308	1440	2	295	9	N	268	356	1	3	8	251
04	3000	N	2001	-0-	-999	2309	1529	2	472	9	N	429	562	1	3	8	115
05	3100	N	1945	-0-	-1155	1154	1507	2	438	9	N	398	182	1	4	8	327
06	2632	N	1478	-0-	-1154	-0-	1245	2	233	9	N	212	386	1	2	8	151
07	2077	N	1602	-0-	-475	-0-	1258	2	344	9	N	313	186	1	2	8	276
08	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1531	2	374	9	N	340	372	1	2	8	242

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1654	2	87	9	N	79	2	8			167
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1656	2	98	9	N	89	185	1	1	8	70
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1719	2	96	9	N	87	3	8			154
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1213	2	56	9	N	51	163	1			42
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1498	2	39	9	N	35	1	8			76
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1212	2	37	9	N	34					110

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	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1732	2	151	9	N	137	184	1	3	8	47
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1734	2	128	9	N	116	1	8			162
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1721	2	154	9	N	140	163	1	4	8	135
06	1770	N	1301	-0-	-469	-0-	1247	2	54	9	N	49	2	8			182
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1984	2	127	9	N	115	189	1	1	8	107
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1931	2	129	9	N	117	170	1	1	8	53

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
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					50
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					50
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					50
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					50
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					50
*07	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					50
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50

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	2821	X	2230	-0-	-591	-0-	2206	2	24	9	N	22	1	8			195
04	2730	X	2320	-0-	-410	-0-	2131	2	189	9	N	172	191	1	1	8	175
05	2635	X	2355	-0-	-280	-0-	2161	2	194	9	N	176	178	1	4	8	169
06	2550	X	2413	-0-	-137	-0-	2222	2	191	9	N	174	187	1	2	8	154
07	2635	X	2513	-0-	-122	-0-	2276	2	237	9	N	215	301	1	1	8	67
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2212	2	186	9	N	169	192	1	1	8	43

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	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4146	2	160	9	N	145	182	1	4	8	172
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4095	2	133	9	N	121	180	1	2	8	111
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4311	2	144	9	N	131	4	8			238
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	3956	2	130	9	N	118	194	1	5	8	157
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4119	2	135	9	N	123	171	1	2	8	107
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3950	2	132	9	N	120	1	8			226

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	2817	N	-0-	-0-	-2817	-0-					N	-0-					53
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					53
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	806	N	348	-0-	-458	-0-	330	2	18	9	N	16					198
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	444	2	13	9	N	12	1	8			209
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	496	2	34	9	N	31	2	8			238
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	711	2	135	9	N	123	5	8			356
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	734	2	26	9	N	24	196	1			184
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	723	2	7	9	N	6	1	8			189

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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1213	2	57	9	N	52					102
04	990	N	848	-0-	-142	-0-	795	2	53	9	N	48	111	1	1	8	38
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1055	2	68	9	N	62	3	8			97
06	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	999	2	75	9	N	68	5	8			160
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	854	2	78	9	N	71	163	1	1	8	67
08	1116	N	891	-0-	-225	-0-	810	2	81	9	N	74	1	8			140

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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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	2046	X	1814	-0-	-232	-0-	1640	2	174	9	N	158	154	1	4	8	103
04	1980	X	1537	-0-	-443	-0-	1451	2	86	9	N	78	3	8			178
05	1984	X	1506	-0-	-478	-0-	1388	2	118	9	N	107	167	1	11	8	107
06	1920	X	1564	-0-	-356	-0-	1488	2	76	9	N	69	3	8			173
07	1984	X	1942	-0-	-42	-0-	1835	2	107	9	N	97	151	1	2	8	117
08	1829	X	1585	-0-	-244	-0-	1473	2	112	9	N	102	3	8			216

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	2604	X	2276	-0-	-328	-0-	1910	2	366	9	N	333	387	1	12	8	142
04	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	1795	2	348	9	N	316	359	1	6	8	93
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	1907	2	381	9	N	346	187	1	22	8	230
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2106	2	398	9	N	362	383	1	16	8	193
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2163	2	344	9	N	313	194	1	4	8	308
*08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2167	2	342	9	N	311	386	1	5	8	228

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	2294	X	1702	-0-	-592	-0-	1563	2	139	9	N	126	181	1	5	8	45
04	2220	X	1994	-0-	-226	-0-	1874	2	120	9	N	109	4	8			150
05	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2034	2	180	9	N	164	193	1	16	8	105
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1687	2	153	9	N	139	190	1	7	8	47
07	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	1728	2	120	9	N	109	4	8			152
08	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	1728	2	147	9	N	134	183	1	3	8	100

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	2744	-0-		-263	-0-	2525	2	219	9	N	199	185	1	1	8	160
04	2886	X	2886	-0-		-0-	-0-	2681	2	205	9	N	186	195	1			151
05	3007	X	2986	-0-		-21	-0-	2787	2	199	9	N	181	195	1	4	8	133
06	2910	X	2830	-0-		-80	-0-	2652	2	178	9	N	162	189	1	2	8	104
07	3133	X	3133	-0-		-0-	-0-	2986	2	147	9	N	134	1	8			237
08	2976	X	2964	-0-		-12	-0-	2846	2	118	9	N	107	179	1	1	8	164

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	2018					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	2018					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	2018					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	2018					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	2018					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	2018					Y	-0-					60

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	1683	-0-		-704	-0-	1596	2	87	9	N	79	3	8			261
04	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	1414	2	80	9	N	73	200	1			134
05	2015	N	1418	-0-		-597	-0-	1234	2	184	9	N	167	9	8			292
06	1620	N	1213	-0-		-407	-0-	1051	2	162	9	N	147	189	1	5	8	245
07	1550	N	1163	-0-		-387	-0-	1052	2	111	9	N	101	189	1	2	8	155
08	1426	N	1124	-0-		-302	-0-	1006	2	118	9	N	107	180	1	2	8	80

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	1548	-0-		-1118	-0-	1408	2	140	9	N	127	175	1	3	8	88
04	2580	X	1573	-0-		-1007	-0-	1455	2	118	9	N	107	2	8			193
05	2573	X	2231	-0-		-342	-0-	2096	2	135	9	N	123	172	1	4	8	140
06	2490	X	2125	-0-		-365	-0-	1995	2	130	9	N	118	168	1	5	8	85
07	2132	X	2132	-0-		-0-	-0-	2008	2	124	9	N	113	2	8			196
08	2232	X	2111	-0-		-121	-0-	1992	2	119	9	N	108	176	1	1	8	127

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3605	X	3605	-0-		-0-	-0-	3427	2	178	9	Y	162	175	1	4	8	175
04	3540	X	3384	-0-		-156	-0-	3213	2	171	9	Y	155	175	1	6	8	149
05	3658	X	3163	-0-		-495	-0-	2998	2	165	9	Y	150	107	1	10	8	182
06	3540	X	2424	-0-		-1116	-0-	2295	2	129	9	Y	117	169	1	5	8	125
07	3658	X	3000	-0-		-658	-0-	2828	2	172	9	Y	156	57	1	5	8	219
08	3596	X	3319	-0-		-277	-0-	3147	2	172	9	Y	156	222	1	3	8	150

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7588	X	7588	-0-		-0-	-0-	7335	2	253	9	N	230	188	1	4	8	181
04	6476	X	6476	-0-		-0-	-0-	6272	2	204	9	N	185	192	1	3	8	171
05	6049	X	6049	-0-		-0-	-0-	5766	2	283	9	N	257	363	1	12	8	53
06	5539	X	5539	-0-		-0-	-0-	5272	2	267	9	N	243	188	1	8	8	100
07	6332	X	6332	-0-		-0-	-0-	6114	2	218	9	N	198	186	1	2	8	110
08	6442	X	6442	-0-		-0-	-0-	6205	2	237	9	N	215	186	1	1	8	138

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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-					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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	400	2	15	9	N	14					84

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	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	3035	2	212	9	N	193	189	1			244
04	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	2697	2	39	9	N	35					279
05	3224	X	2733	-0-	-491	-0-	2646	2	87	9	N	79	151	1			207
06	3150	X	2291	-0-	-859	-0-	2258	2	33	9	N	30					237
07	3255	X	1907	-0-	-1348	-0-	1753	2	154	9	N	140					377
08	3255	X	1984	-0-	-1271	-0-	1812	2	172	9	N	156					533

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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1191	2	34	9	N	31					232
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1169	2	118	9	N	107	198	1			141
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1001	2	50	9	N	45					186
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1086	2	61	9	N	55	169	1			72
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1318	2	83	9	N	75					147
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1584	2	79	9	N	72					219

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	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1785	2	143	9	N	130					322
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1631	2	73	9	N	66	191	1			197
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1757	2	47	9	N	43	165	1			75
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1818	2	98	9	N	89					164
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1729	2	110	9	N	100					264
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	1982	2	292	9	N	265	180	1			349

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	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	10956	2	437	9	N	397	397	1	3	8	226
04	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	10709	2	424	9	N	385	391	1	2	8	218
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6489	2	449	9	N	408	458	1	8	8	160
06	3720	X	2582	-0-	-1138	-0-	2163	2	419	9	N	381	382	1	7	8	152
07	3844	X	2810	-0-	-1034	-0-	2386	2	424	9	N	385	361	1	3	8	173
*08	3844	X	2815	-0-	-1029	-0-	2441	2	374	9	N	340	376	1	2	8	135

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	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2477	2	351	9	N	319	388	1	9	8	118
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2339	2	272	9	N	247	191	1	3	8	171
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2500	2	429	9	N	390	356	1	4	8	201
06	2760	X	2407	-0-	-353	-0-	2359	2	48	9	N	44	178	1	6	8	61
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2817	2	217	9	N	197	197	1	3	8	58
08	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	2555	2	141	9	N	128	1	8			185

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	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2473	2	152	9	N	138	1	8			205
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2355	2	183	9	N	166	180	1	1	8	190
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2488	2	183	9	N	166	195	1	4	8	157
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2391	2	162	9	N	147	197	1			107
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2369	2	140	9	N	127	187	1			47
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2347	2	158	9	N	144	1	8			190

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					45
04	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					45
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					45
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					45
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					45
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					45

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	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	2960	2	259	9	N	235	186	1	3	8	171
04	3000	N	3094	-0-	94	94	2851	2	243	9	N	221	199	1	1	8	192
05	2976	N	2873	-0-	-103	-0-	2606	2	267	9	N	243	198	1	7	8	230
06	2880	X	2383	-0-	-497	-0-	2121	2	262	9	N	238	196	1	4	8	268
07	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	2276	2	234	9	N	213	367	1	2	8	112
08	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	2541	2	265	9	N	241	179	1	2	8	172

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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	970	2	63	9	Y	57	106	1	2	8	141
04	1080	N	986	-0-	-94	-0-	888	2	98	9	Y	89	62	1	1	8	167
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	898	2	114	9	Y	104	79	1	10	8	182
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	904	2	143	9	Y	130	134	1	2	8	176
07	1023	N	920	-0-	-103	-0-	919	2	1	9	Y	1	1	8			176
08	1023	N	925	-0-	-98	-0-	870	2	55	9	Y	50	45	1			181

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	2542	X	2420	-0-	-122	-0-	2259	2	161	9	N	146	1	8			217
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2349	2	150	9	N	136	190	1	4	8	159
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2633	2	145	9	N	132	12	8			279
06	2370	X	1700	-0-	-670	-0-	1538	2	162	9	N	147	194	1	7	8	225
07	2542	X	1165	-0-	-1377	-0-	1064	2	101	9	N	92	193	1			124
08	2542	X	1815	-0-	-727	-0-	1537	2	278	9	N	253	310	1	2	8	65

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 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	5331	X	608	-0-	-4723	-0-	528	2	80	9	N	73	1	8			126
04	1890	X	838	-0-	-1052	-0-	751	2	87	9	N	79	1	8			204
05	1953	X	894	-0-	-1059	-0-	771	2	123	9	N	112	188	1	4	8	124
06	1890	X	765	-0-	-1125	-0-	698	2	67	9	N	61	3	8			182
07	868	X	802	-0-	-66	-0-	743	2	59	9	N	54	177	1	1	8	58
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	865	2	81	9	N	74	2	8			130

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 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	3100	N	2088	-0-	-1012	1263	2079	2	9	9	N	8	8	8			68
04	3000	N	2333	-0-	-667	596	2074	2	259	9	N	235	198	1	3	8	102
05	2906	N	2310	-0-	-596	-0-	2171	2	139	9	N	126	183	1	11	8	34
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2103	2	121	9	N	110	12	8			132
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2199	2	122	9	N	111	188	1	4	8	51
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2193	2	118	9	N	107	4	8			154

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5200	2	151	9	N	137	190	1	4	8	129
04	5280	X	4317	-0-	-963	-0-	4223	2	94	9	N	85	173	1	4	8	37
05	6231	X	5948	-0-	-283	-0-	5683	2	265	9	N	241	179	1	12	8	87
06	6030	X	4898	-0-	-1132	-0-	4748	2	150	9	N	136	179	1	2	8	42
07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6232	2	308	9	N	280	214	1	3	8	105
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6128	2	286	9	N	260	196	1	2	8	167

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

03	3658	X	3253	-0-	-405	-0-	2996	2	257	9	N	234	203	1	1	8	252
04	3420	X	3023	-0-	-397	-0-	2790	2	233	9	N	212	392	1			72
05	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	2998	2	205	9	N	186	6	8			252
06	3360	X	3137	-0-	-223	-0-	2864	2	273	9	N	248	383	1	2	8	115
07	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	2941	2	241	9	N	219	188	1	2	8	144
08	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	2923	2	226	9	N	205	198	1	1	8	150

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

03	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1617	2	149	9	N	135	3	8			276
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1727	2	130	9	N	118	196	1			198
05	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2048	2	125	9	N	114	4	8			308
*06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1910	2	146	9	N	133	198	1	3	8	240
*07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	2	1	9	N	1	1	8			240
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	N	1	1	8			240

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

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

03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1603	2	268	9	N	244	201	1			191
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1747	2	248	9	N	225	191	1			225
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1893	2	239	9	N	217	342	1			100
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1886	2	238	9	N	216	195	1			121
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2107	2	235	9	N	214	188	1			147
*08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	1973	2	171	9	N	155	191	1			111

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

03	7285	X	5502	-0-	-1783	-0-	5323	2	179	9	Y	163	175	1	4	8	219
04	6420	X	5206	-0-	-1214	-0-	5037	2	169	9	Y	154	175	1	6	8	192
05	6324	X	5348	-0-	-976	-0-	5182	2	166	9	Y	151	107	1	10	8	226
06	6120	X	5020	-0-	-1100	-0-	4889	2	131	9	Y	119	169	1	5	8	171
07	6324	X	5193	-0-	-1131	-0-	5017	2	176	9	Y	160	57	1	6	8	268
08	5487	X	5087	-0-	-400	-0-	4912	2	175	9	Y	159	222	1	3	8	202

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3172	-0-	-610	-0-	2934	2	238	9	Y	216	233	1	5	8	60
04	3660	X	2922	-0-	-738	-0-	2696	2	226	9	Y	205	233	1	7	8	25
05	3782	X	3223	-0-	-559	-0-	3002	2	221	9	Y	201	143	1	13	8	70
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3341	2	177	9	Y	161	225	1	6	8	-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3438	2	234	9	Y	213	76	1	5	8	132
08	3224	X	2561	-0-	-663	-0-	2324	2	237	9	Y	215	296	1	3	8	48

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3215	2	171	9	N	155	143	1	2	8	162
04	3210	X	2984	-0-	-226	-0-	2835	2	149	9	N	135	170	1	2	8	125
05	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	2685	2	180	9	N	164	178	1	7	8	104
06	3210	X	3134	-0-	-76	-0-	2988	2	146	9	N	133	188	1	2	8	47
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3648	2	179	9	N	163	1	8			209
08	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	3021	2	150	9	N	136	187	1	1	8	157

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1689	-0-	-1411	352	1589	2	100	9	N	91	3	8			187
04	1793	N	1441	-0-	-352	-0-	1368	2	73	9	N	66	2	8			251
05	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1158	2	97	9	N	88	194	1			145
06	1620	N	1223	-0-	-397	-0-	1143	2	80	9	N	73	3	8			215
07	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1217	2	73	9	N	66	198	1	1	8	82
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1181	2	73	9	N	66	1	8			147

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2112	2	135	9	N	123	152	1			146
04	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1184	2	142	9	N	129	161	1			114
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1141	2	127	9	N	115	150	1	3	8	76
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1678	2	120	9	N	109					185
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2506	2	117	9	N	106	156	1			135
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2279	2	117	9	N	106	157	1			84

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3784	2	200	9	N	182	196	1	1	8	170
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3733	2	193	9	N	175	189	1	1	8	155
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3726	2	197	9	N	179	173	1	7	8	154
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3650	2	180	9	N	164	189	1			129
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3429	2	196	9	N	178	186	1	1	8	120
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3226	2	182	9	N	165	178	1	2	8	105

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1038	-0-	-1287	-0-	973	2	65	9	N	59	1	8			203
04	2010	X	1382	-0-	-628	-0-	1288	2	94	9	N	85	194	1			94
05	1922	X	1595	-0-	-327	-0-	1493	2	102	9	N	93	3	8			184
06	1650	X	1357	-0-	-293	-0-	1278	2	79	9	N	72	188	1			68
07	1612	X	1239	-0-	-373	-0-	1156	2	83	9	N	75	1	8			142
08	1581	X	474	-0-	-1107	-0-	433	2	41	9	N	37					179

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	3286	X	2600	-0-	-686	-0-	2523	2	77	9	N	70					293
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2771	2	73	9	N	66	161	1			198
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3211	2	101	9	N	92	180	1			110
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3153	2	89	9	N	81					191
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3459	2	127	9	N	115	175	1			131
*08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3207	2	120	9	N	109					240

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	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2024	2	160	9	N	145	188	1			67
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1452	2	123	9	N	112					179
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2183	2	157	9	N	143	183	1	12	8	127
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1659	2	119	9	N	108	8	8			227
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1568	2	139	9	N	126	198	1	3	8	152
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1243	2	127	9	N	115	3	8			264

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	155	N	152	-0-	-3	-0-	82	2	70	9	Y	64	118	1	2	8	38
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	182	2	97	9	Y	88	62	1	1	8	63
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	218	2	20	9	Y	18	15	1			66
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	192	2	95	9	Y	86	89	1	1	8	62
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			Y	-0-					62
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	234	2	73	9	Y	66	56	1	1	8	71

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	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5157	2	250	9	N	227	189	1			183
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5112	2	235	9	N	214	198	1			199
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5357	2	256	9	N	233	197	1			235
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5113	2	243	9	N	221	189	1			267
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5194	2	245	9	N	223	195	1	2	8	293
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5212	2	221	9	N	201	379	1			115

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	5053	X	3567	-0-	-1486	-0-	3429	2	138	9	N	125	200	1			170
04	4410	X	3566	-0-	-844	-0-	3424	2	142	9	N	129					299
05	4371	X	3903	-0-	-468	-0-	3770	2	133	9	N	121	198	1			222
06	4230	X	3508	-0-	-722	-0-	3409	2	99	9	N	90	193	1			119
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4264	2	158	9	N	144	2	8			261
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4231	2	112	9	N	102	181	1			182

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	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2805	2	63	9	N	57					259
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2714	2	119	9	N	108	190	1			177
05	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	2736	2	50	9	N	45					222
06	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2611	2	55	9	N	50					272
07	2914	X	2628	-0-	-286	-0-	2574	2	54	9	N	49	179	1	2	8	140
08	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	2491	2	66	9	N	60					200

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	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3592	2	213	9	N	194	196	1	1	8	144
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3508	2	129	9	N	117	178	1	1	8	82
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3667	2	151	9	N	137	4	8			215
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3222	2	111	9	N	101	189	1			127
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3539	2	125	9	N	114	195	1	1	8	45
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3514	2	121	9	N	110	1	8			154

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

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	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	3303	2	499	9	N	454	584	1			167
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	3752	2	447	9	N	406	390	1			183
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	3591	2	661	9	N	601	393	1			391
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3681	2	184	9	N	167	378	1			180
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4006	2	391	9	N	355	189	1			346
08	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	3522	2	684	9	N	622	563	1			405

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	6510	X	5427	-0-	-1083	-0-	4713	2	714	9	N	649	581	1	6	8	169
04	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	4780	2	713	9	N	648	577	1	3	8	237
05	5766	X	5109	-0-	-657	-0-	4363	2	746	9	N	678	772	1	10	8	133
06	5580	X	4785	-0-	-795	-0-	4096	2	689	9	N	626	555	1	5	8	199
07	5766	X	5678	-0-	-88	-0-	4976	2	702	9	N	638	564	1	2	8	271
08	5673	X	4929	-0-	-744	-0-	4227	2	702	9	N	638	772	1	1	8	136

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-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2684	2	48	9	N	44					468
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2962	2	42	9	N	38	171	1			335
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2802	2	35	9	N	32					367
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2772	2	15	9	N	14					381
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2936	2	8	9	N	7					388
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2974	2	34	9	N	31	178	1			241

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 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	3100	N	1324	-0-	-1776	1319	1185	2	139	9	N	126	194	1			483
04	2514	N	1195	-0-	-1319	-0-	1075	2	120	9	N	109	179	1			413
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	938	2	143	9	N	130	189	1			354
06	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	997	2	106	9	N	96	187	1			263
07	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	941	2	105	9	N	95					358
08	1085	N	962	-0-	-123	-0-	867	2	95	9	N	86	189	1			255

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					118

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 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	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4703	2	106	9	N	96					487
04	4530	X	4520	-0-	-10	-0-	4423	2	97	9	N	88	179	1			396
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4415	2	94	9	N	85					481
06	4530	X	4309	-0-	-221	-0-	4255	2	54	9	N	49					530
07	4681	X	2677	-0-	-2004	-0-	2624	2	53	9	N	48	188	1			390
08	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	4369	2	67	9	N	61	346	1			105

BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5144	2	47	9	N	43					216
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4831	2	36	9	N	33					249
05	4867	X	4542	-0-	-325	-0-	4512	2	30	9	N	27					276
06	5310	X	4812	-0-	-498	-0-	4790	2	22	9	N	20					296
07	5487	X	3262	-0-	-2225	-0-	3241	2	21	9	N	19					315
08	5177	X	3953	-0-	-1224	-0-	3931	2	22	9	N	20					335

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

03	3100	N	1414	-0-	-1686	1709	1364	2	50	9	N	45					432
04	3000	N	2388	-0-	-612	1097	2302	2	86	9	N	78					510
05	3027	N	1930	-0-	-1097	-0-	1880	2	50	9	N	45					555
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1862	2	78	9	N	71	193	1			433
07	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	926	2	79	9	N	72					505
08	1116	N	822	-0-	-294	-0-	790	2	32	9	N	29	182	1			352

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

03	3689	X	3402	-0-	-287	-0-	3314	2	88	9	N	80	323	1			217
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3207	2	508	9	N	462	334	1			345
05	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	3308	2	276	9	N	251	171	1			425
06	3570	X	3473	-0-	-97	-0-	3192	2	281	9	N	255	174	1			506
07	3844	X	3340	-0-	-504	-0-	3130	2	210	9	N	191	317	1			380
08	3844	X	3579	-0-	-265	-0-	3287	2	292	9	N	265	169	1			476

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					311
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					311
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	240	2	73	9	N	66					377

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

03	3100	N	1722	-0-	-1378	1258	1622	2	100	9	N	91	193	1			137
04	3000	N	1754	-0-	-1246	12	1649	2	105	9	N	95					232
05	1850	N	1838	-0-	-12	-0-	1713	2	125	9	N	114	189	1			157
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1648	2	101	9	N	92					249
07	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1684	2	100	9	N	91	181	1			159
08	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1549	2	77	9	N	70					229

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3884	2	32	9	N	29					353
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3742	2	26	9	N	24					377
05	3658	X	3290	-0-	-368	-0-	3266	2	24	9	N	22					399
06	3780	X	3372	-0-	-408	-0-	3341	2	31	9	N	28	189	1			238
07	3906	X	3496	-0-	-410	-0-	3417	2	79	9	N	72					310
08	3906	X	3358	-0-	-548	-0-	3338	2	20	9	N	18					328

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	3410	X	2324	-0-	-1086	-0-	2185	2	139	9	N	126	189	1			390
04	3420	X	2890	-0-	-530	-0-	2779	2	111	9	N	101					491
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3612	2	309	9	N	281	360	1			412
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3334	2	164	9	N	149					561
07	3472	X	2263	-0-	-1209	-0-	2075	2	188	9	N	171					732
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					732

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

03	4092	X	3935	-0-	-157	-0-	3827	2	108	9	N	98					434
04	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	3676	2	99	9	N	90	174	1			350
05	3999	X	3776	-0-	-223	-0-	3690	2	86	9	N	78					428
06	4020	X	3475	-0-	-545	-0-	3436	2	39	9	N	35					463
07	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	3875	2	87	9	N	79	187	1			355
08	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	3815	2	97	9	N	88	178	1			265

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3725	2	150	9	N	136	192	1			222
04	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	2349	2			N	-0-					222
05	2945	X	2048	-0-	-897	-0-	2048	2			N	-0-					222
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3247	2	239	9	N	217					439
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4039	2	283	9	N	257	357	1			339
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	3884	2	382	9	N	347	188	1			498

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

03	5611	X	4917	-0-	-694	-0-	4785	2	132	9	N	120	176	1			287
04	5340	X	4951	-0-	-389	-0-	4763	2	188	9	N	171					458
05	5332	X	5201	-0-	-131	-0-	5122	2	79	9	N	72					530
06	5220	X	5104	-0-	-116	-0-	4911	2	193	9	N	175	368	1			337
07	5394	X	5299	-0-	-95	-0-	5036	2	263	9	N	239					576
08	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	4972	2	84	9	N	76	191	1			461

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

03	5084	X	4348	-0-	-736	-0-	4270	2	78	9	N	71					650
04	4740	X	3863	-0-	-877	-0-	3752	2	111	9	N	101	185	1			566
05	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	4432	2	139	9	N	126	189	1			503
06	4650	X	3483	-0-	-1167	-0-	3436	2	47	9	N	43	175	1			371
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4356	2	251	9	N	228					599
08	4557	X	4321	-0-	-236	-0-	4223	2	98	9	N	89	185	1			503

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					239
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					244
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					286
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1064	2	116	9	N	105	175	1			216

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

03	3813	X	3212	-0-	-601	-0-	3080	2	132	9	N	120	172	1			165
04	3690	X	3130	-0-	-560	-0-	2989	2	141	9	N	128					293
05	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3080	2	88	9	N	80					373
06	3480	X	2899	-0-	-581	-0-	2797	2	102	9	N	93					466
07	3596	X	2286	-0-	-1310	-0-	2224	2	62	9	N	56					522
08	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	3125	2	69	9	N	63	177	1			408

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	3937	X	1951	-0-	-1986	-0-	1868	2	83	9	N	75	179	1			237
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3677	2	154	9	N	140					377
05	3503	X	3495	-0-	-8	-0-	3363	2	132	9	N	120	189	1			308
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3403	2	116	9	N	105	179	1			234
07	3968	X	3661	-0-	-307	-0-	3595	2	66	9	N	60					294
08	3968	X	3458	-0-	-510	-0-	3394	2	64	9	N	58					352

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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	955	2	157	9	N	143					447
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	894	2	175	9	N	159	179	1			427
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	572	2	53	9	N	48	372	1			103
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	957	2	205	9	N	186					289
07	1116	N	698	-0-	-418	-0-	585	2	113	9	N	103					392
08	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	2			N	-0-					392

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	4495	X	3939	-0-	-556	-0-	3928	2	11	9	N	10					287
04	4350	X	3942	-0-	-408	-0-	3837	2	105	9	N	95					382
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4290	2	109	9	N	99	185	1			296
06	4560	X	3889	-0-	-671	-0-	3805	2	84	9	N	76					372
07	4712	X	2540	-0-	-2172	-0-	2497	2	43	9	N	39	176	1			235
08	4402	X	2073	-0-	-2329	-0-	2028	2	45	9	N	41					276

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	4340	X	4116	-0-	-224	-0-	3807	2	309	9	N	281	364	1			496
04	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3572	2	166	9	N	151	366	1			281
05	4154	X	3765	-0-	-389	-0-	3522	2	243	9	N	221					502
06	4140	X	3937	-0-	-203	-0-	3584	2	353	9	N	321	369	1			454
07	4278	X	3978	-0-	-300	-0-	3741	2	237	9	N	215	366	1			303
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3773	2	353	9	N	321	185	1			439

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	3100	N	2741	-0-	-359	4584	2597	2	144	9	N	131	182	1			98
04	3000	N	2918	-0-	-82	4502	2796	2	122	9	N	111					209
05	3100	N	3115	-0-	15	4517	2983	2	132	9	N	120	189	1			140
06	3000	N	2431	-0-	-569	3948	2303	2	128	9	N	116					256
07	3100	N	2472	-0-	-628	3320	2328	2	144	9	N	131					387
08	3100	N	1369	-0-	-1731	1589	1225	2	144	9	N	131					518

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	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2082	2	55	9	N	50	181	1			128
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1930	2	92	9	N	84					212
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2069	2	21	9	N	19					231
06	2070	N	1977	-0-	-93	-0-	1957	2	20	9	N	18					249
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	N	7					256
08	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2022	2	50	9	N	45	185	1			116

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	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5204	2	349	9	N	317	354	1			244
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4707	2	328	9	N	298	374	1			168
05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4871	2	321	9	N	292	348	1			112
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	4915	2	314	9	N	285	180	1			217
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	4864	2	351	9	N	319	359	1			177
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4503	2	271	9	N	246	184	1			239

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	5208	X	5059	-0-	-149	-0-	5007	2	52	9	N	47					591
04	5040	X	4057	-0-	-983	-0-	4040	2	17	9	N	15					606
05	4681	X	2376	-0-	-2305	-0-	2359	2	17	9	N	15					621
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5003	2	13	9	N	12	356	1			277
07	5115	X	4425	-0-	-690	-0-	4415	2	10	9	N	9					286
08	5053	X	3774	-0-	-1279	-0-	3753	2	21	9	N	19					305

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	3038	X	2317	-0-	-721	-0-	2243	2	74	9	N	67					417
04	2580	X	888	-0-	-1692	-0-	882	2	6	9	N	5					422
05	2759	X	144	-0-	-2615	-0-	144	2			N	-0-					422
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3088	2	23	9	N	21					443
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2715	2	44	9	N	40					483
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					483

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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1345	2	282	9	N	256	190	1			493
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1065	2	158	9	N	144	185	1			452
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1086	2	55	9	N	50					502
06	1560	N	1267	-0-	-293	-0-	1113	2	154	9	N	140	185	1			457
07	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1106	2	101	9	N	92					549
08	1147	N	945	-0-	-202	-0-	919	2	26	9	N	24	188	1			385

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	5735	X	5359	-0-	-376	-0-	5075	2	284	9	N	258	185	1			322
04	5460	X	4996	-0-	-464	-0-	4825	2	171	9	N	155	183	1			294
05	5580	X	5362	-0-	-218	-0-	5047	2	315	9	N	286	364	1			216
06	5340	X	5294	-0-	-46	-0-	4939	2	355	9	N	323	182	1			357
07	5456	X	5267	-0-	-189	-0-	4957	2	310	9	N	282	372	1			267
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5125	2	273	9	N	248	183	1			332

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	10292	X	5318	-0-	-4974	-0-	5112	2	206	9	N	187	360	1			210
04	8190	X	5725	-0-	-2465	-0-	5532	2	193	9	N	175	189	1			196
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	5911	2	180	9	N	164					360
06	5160	X	4913	-0-	-247	-0-	4752	2	161	9	N	146	357	1			149
07	5921	X	5535	-0-	-386	-0-	5344	2	191	9	N	174	188	1			135
08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6173	2	164	9	N	149	181	1			103

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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1686	2	92	9	N	84					362
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1394	2	87	9	N	79	175	1			266
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1572	2	75	9	N	68					334
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1468	2	52	9	N	47					381
07	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1262	2	24	9	N	22	171	1			232
08	1457	N	1055	-0-	-402	-0-	1046	2	9	9	N	8					240

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	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	2866	2	153	9	N	139					413
04	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	2766	2	136	9	N	124	177	1			360
05	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	2802	2	131	9	N	119	190	1			289
06	2940	X	2071	-0-	-869	-0-	2004	2	67	9	N	61					350
07	3007	X	1230	-0-	-1777	-0-	1209	2	21	9	N	19					369
08	3007	X	1251	-0-	-1756	-0-	1236	2	15	9	N	14					383

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	3424	2	83	9	N	75	175	1			320
04	3450	X	3310	-0-	-140	-0-	3271	2	39	9	N	35					355
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3547	2	40	9	N	36					391
06	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	3400	2	10	9	N	9	176	1			224
07	3720	X	3244	-0-	-476	-0-	3211	2	33	9	N	30					254
08	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	3227	2	18	9	N	16					270

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	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2341	2	123	9	N	112					372
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2254	2	130	9	N	118	182	1			308
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1788	2	26	9	N	24					332
06	2370	N	302	-0-	-2068	-0-	302	2			N	-0-					332
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2657	2	176	9	N	160	178	1			314
08	3100	N	3256	-0-	156	156	3060	2	196	9	N	178	183	1			309

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	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3675	2	140	9	N	127	185	1			518
04	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	3409	2	111	9	N	101	176	1			443
05	3782	X	3434	-0-	-348	-0-	3333	2	101	9	N	92					535
06	3660	X	261	-0-	-3399	-0-	178	2	83	9	N	75	370	1			240
07	3782	X	1143	-0-	-2639	-0-	1044	2	99	9	N	90					330
08	3782	X	1739	-0-	-2043	-0-	1645	2	94	9	N	85	185	1			230

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	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	4728	2	430	9	N	391	378	1			424
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4176	2	323	9	N	294	347	1			371
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4037	2	376	9	N	342	542	1			171
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4210	2	351	9	N	319	368	1			122
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	3992	2	356	9	N	324	178	1			268
08	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	3933	2	350	9	N	318	361	1			225

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	8742	-0-	-2883	-0-	7812	2	930	9	N	845	902	1			358
04	11250	X	8961	-0-	-2289	-0-	7847	2	1114	9	N	1013	901	1			470
05	10447	X	9505	-0-	-942	-0-	8549	2	956	9	N	869	1052	1			287
06	10110	X	8991	-0-	-1119	-0-	8149	2	842	9	N	765	727	1			325
07	9331	X	8897	-0-	-434	-0-	7992	2	905	9	N	823	718	1			430
08	9517	X	9003	-0-	-514	-0-	8114	2	889	9	N	808	886	1			352

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	896	-0-	-0-	-0-	310 11	1 9	575	3	N	10					104
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	300 14	1 9	559	3	N	13					117
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	310 20	1 9	539	3	N	18					135
06	870	N	714	-0-	-156	-0-	300 29	1 9	385	3	N	26					161
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	310 22	1 9	529	3	N	20					181
08	868	N	835	-0-	-33	-0-	310	1	525	3	N	-0-					181

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2385	-0-	-64	-0-	2323	3	62	9	N	56					185
04	2340	X	2333	-0-	-7	-0-	2275	3	58	9	N	53					238
05	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	2304	3	42	9	N	38					276
06	2310	X	2229	-0-	-81	-0-	2203	3	26	9	N	24	173	1			127
07	2418	X	2368	-0-	-50	-0-	2315	3	53	9	N	48					175
08	2418	X	2242	-0-	-176	-0-	2200	3	42	9	N	38					213

MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	569	3	15	9	N	14	189	1			51
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	587	3	14	9	N	13					64
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	562	3	21	9	N	19					83
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	534	3	416	9	N	378	365	1			96
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	567	3	17	9	N	15					111
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	540	3	18	9	N	16					127

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	3100	N	1160	-0-	-1940	1796	310	1	833	3	N	15					72
							17	9									
04	3000	N	1233	-0-	-1767	29	300	1	922	3	N	10					82
							11	9									
05	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	310	1	775	3	N	20					102
							22	9									
06	1110	N	889	-0-	-221	-0-	300	1	568	3	N	19					121
							21	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	310	1	1128	3	N	22					143
							24	9									
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	310	1	1129	3	N	3					146
							3	9									

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	813	-0-	-2287	132	804	3	9	9	N	8					100
04	938	N	806	-0-	-132	-0-	789	3	17	9	N	15					115
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	785	3	21	9	N	19					134
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	725	3	6	9	N	5					139
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					139
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	3	3	9	N	3					142

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2022

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) //CONT.// 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	566	-0-	-23 B	-5306	62	1	504	2	N	-0-					10
04	510	N	521	-0-	11 B	-5295	60	1	459	2	N	2					12
							2	9									
05	589	N	539	-0-	-50 B	-5295	62	1	474	2	N	3					15
							3	9									
06	540	N	451	-0-	-89 B	-5295	56	1	395	2	N	-0-					15
07	527	N	538	-0-	11 B	-5284	62	1	476	2	N	-0-					15
08	527	N	395	-0-	-132 B	-5284	46	1	349	2	N	-0-					15

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

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-

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	637	-0-	637		637	567	2	70	9	N	64					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		637					N	-0-					86
06	14B2 EXT	13	-0-	13		650	13	2			N	-0-					86
07	650	X	-0-	-0-	-650	-0-					N	-0-					86
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					86

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	570	2	503	9	N	457	387	1			337
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	615	2	18	9	N	16	190	1			163
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	652	2	233	9	N	212	193	1			182
06	1050	N	766	-0-	-284	-0-	577	2	189	9	N	172	194	1			160
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	644	2	233	9	N	212	194	1			178
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	638	2	212	9	N	193	191	1			180

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
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	3999	X	3872	-0-	-127	-0-	3694	2	178	9	N	162					267
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3577	2	184	9	N	167	194	1			240
05	3720	X	3233	-0-	-487	-0-	3104	2	129	9	N	117	187	1			170
06	3750	X	2777	-0-	-973	-0-	2645	2	132	9	N	120					290
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	3942	2	195	9	N	177	192	1			275
08	3875	X	3081	-0-	-794	-0-	2974	2	107	9	N	97	187	1			185

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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1246	2	144	9	N	131	193	1			228
04	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1182	2	135	9	N	123	194	1			157
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1247	2	139	9	N	126					283
06	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1156	2	138	9	N	125	193	1			215
07	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1166	2	120	9	N	109	192	1			132
08	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1188	2	133	9	N	121					253

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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	730	2	285	9	N	259	192	1			322
04	810	N	368	-0-	-442	-0-	368	2			N	-0-					322
05	1426	N	622	-0-	-804	-0-	622	2			N	-0-					322
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1107	2	62	9	N	56	193	1			185
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1298	2	97	9	N	88					273
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1148	2	87	9	N	79					352

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	2852	X	1177	-0-	-1675	-0-	1153	2	24	9	N	22					247
04	2430	X	942	-0-	-1488	-0-	930	2	12	9	N	11	185	1			73
05	2480	X	662	-0-	-1818	-0-	654	2	8	9	N	7					80
06	1410	X	360	-0-	-1050	-0-	354	2	6	9	N	5					85
07	1395	X	324	-0-	-1071	-0-	324	2			N	-0-					85
08	1178	X	202	-0-	-976	-0-	202	2			N	-0-					85

DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 295713 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 16020 PERF.12758 - 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
07	143	X	NO RPT	-0-	-143	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					24
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			96
04	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B DENY	-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

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

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

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	-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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2021														

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					156
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	497	-0-	-0-	-0-	384	1	113	3	N	-0-					-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	372	1	110	3	N	-0-					-0-
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	384	1	109	3	N	-0-					-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	372	1	101	3	N	-0-					-0-
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	384	1	101	3	N	-0-					-0-
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	384	1	96	3	N	-0-					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					119
04	14B DENY	-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

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					21
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					21
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					21
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					21
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					21
*08	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	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	744	N	743	-0-	-1	-0-	384	1	359	3	N	-0-					3
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	372	1	341	3	N	-0-					3
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	384	1	346	3	N	-0-					3
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	372	1	338	3	N	-0-					3
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	384	1	347	3	N	-0-					3
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	384	1	364	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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	384	1	1983	3	N	5					64
							6	9									
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	372	1	1978	3	N	18					82
							20	9									
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	384	1	2054	3	N	4					86
							4	9									
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	372	1	2052	3	N	6					92
							7	9									
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	384	1	2042	3	N	12					104
							13	9									
*08	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	384	1	1673	3	N	13					117
							14	9									

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	14B	DENY	-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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			82
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			76

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	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-

LONE BUTTE (CLEVELAND) //CONT.// 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					199
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					199
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					199
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	392	2	41	9	N	37	48	1			50
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	373	2	24	9	N	22	47	1			25
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	382	2	34	9	N	31	26	1			30
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	357	2	14	9	N	13	30	1			13
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					13
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					13

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4128	-0-	1028	9992	62	1	4066	2	N	-0-					43
04	13807	X	3815	-0-	-9992	-0-	60	1	3755	2	N	-0-					43
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	62	1	3794	2	N	-0-					43
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	60	1	3598	2	N	-0-					43
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	62	1	3503	2	N	-0-					43
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	62	1	3270	2	N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	3100	N	2575	-0-	-525	4731	518	1	1907	2	Y	136	185	1			140
							150	9									
04	3000	N	3016	-0-	16	4747	532	1	2338	2	Y	133	171	1	10	8	92
							146	9									
05	3100	N	3530	-0-	430	5177	618	1	2800	2	Y	102					194
							112	9									
06	3000	N	2496	-0-	-504	4673	559	1	1808	2	Y	117	172	1			139
							129	9									
07	9389	X	4716	-0-	-4673	-0-	675	1	3894	2	Y	134	170	1	9	8	94
							147	9									
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	655	1	3484	2	Y	128	167	1			55
							141	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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	466	1	986	2	Y	79					236
							87	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	495	1	1490	2	Y	47	204	1	2	8	77
							52	9									
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	545	1	2099	2	Y	65					142
							72	9									
06	1410	N	502	-0-	-908	-0-	472	1	30	9	Y	27	1	1			168
07	1457	N	679	-0-	-778	-0-	606	1	16	2	Y	52	1	8			219
							57	9									
08	1457	N	744	-0-	-713	-0-	712	1	32	9	Y	29	177	1			71

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	1929	N	819	-0-	-1110	-0-	817	2	2	9	N	2					77
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					77
05	806	N	263	-0-	-543	-0-	240	2	23	9	N	21					98
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					98
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					98
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					98

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	3100	N	3688	-0-	588	3174	1079	1	2609	2	N	-0-					150
04	3000	N	3788	-0-	788	3962	1044	1	2566	2	N	162	179	1			133
							178	9									
05	3100	N	3693	-0-	593	4555	1079	1	2614	2	N	-0-	77	1			56
06	8936	X	4381	-0-	-4555	-0-	1044	1	3228	2	N	99					155
							109	9									
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	1079	1	3226	2	N	128	183	1			100
							141	9									
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	1079	1	3067	2	N	128	184	1			44
							141	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	144					239
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	308	1			29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	8184	X	6956	-0-	-1228	-0-	6746	2	210	9	N	191	174	1			147
04	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8382	2	135	9	N	123	191	1			79
05	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7805	2	106	9	N	96	152	1			23
06	7110	X	6535	-0-	-575	-0-	6462	2	73	9	N	66					89
07	8804	X	7346	-0-	-1458	-0-	7180	2	166	9	N	151	193	1			47
08	8804	X	7442	-0-	-1362	-0-	7431	2	11	9	N	10					57

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

03	6603	X	5608	-0-	-995	-0-	1079	1	4292	2	N	215	193	1			144
							237	9									
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1044	1	5211	2	N	281	386	1			39
							309	9									
05	6758	X	6566	-0-	-192	-0-	1079	1	5187	2	N	273	195	1			117
							300	9									
06	6540	X	6245	-0-	-295	-0-	1044	1	4963	2	N	216	191	1			142
							238	9									
07	6789	X	6299	-0-	-490	-0-	1079	1	4911	2	N	281	184	1			239
							309	9									
08	6789	X	5888	-0-	-901	-0-	1079	1	4598	2	N	192	378	1			53
							211	9									

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5593	2	79	9	N	72					175
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5343	2	200	9	N	182	188	1			169
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5391	2	155	9	N	141	74	1			236
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5317	2	88	9	N	80	189	1			127
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5268	2	100	9	N	91					218
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5375	2	131	9	N	119	190	1			147

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

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

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3142	2	205	9	N	186	187	1			203
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3043	2	176	9	N	160	167	1			196
05	3658	X	3309	-0-	-349	-0-	3140	2	169	9	N	154					350
06	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	3210	2	164	9	N	149	247	1			252
07	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3174	2	155	9	N	141	182	1			211
08	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	3063	2	175	9	N	159	177	1			193

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5409	2	152	9	N	138					264
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5010	2	111	9	N	101	178	1			187
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4907	2	87	9	N	79					266
06	5370	X	4909	-0-	-461	-0-	4780	2	129	9	N	117	185	1			198
07	5549	X	4644	-0-	-905	-0-	4589	2	55	9	N	50					248
08	5549	X	4783	-0-	-766	-0-	4664	2	119	9	N	108	188	1			168

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

03	5456	X	4997	-0-	-459	-0-	4748	2	249	9	N	226					503
04	5190	X	4852	-0-	-338	-0-	4680	2	172	9	N	156	379	1			280
05	5084	X	4959	-0-	-125	-0-	4673	2	286	9	N	260	200	1			340
06	5070	X	4824	-0-	-246	-0-	4584	2	240	9	N	218	180	1			378
07	5239	X	4801	-0-	-438	-0-	4563	2	238	9	N	216	367	1			227
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	4881	2	241	9	N	219	179	1			267

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		14B2 EXT	1082	-0-	1082	1082	1079	2	3	9	N	3					72
06		14B2 EXT	2362	-0-	2362	3444	2354	2	8	9	N	7					79
07		14B2 EXT	966	-0-	966	4410	965	2	1	9	N	1					80
08		14B2 EXT	223	-0-	223	4633	223	2			N	-0-					80

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	666	1	649	3	N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	252	1	286	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

03	12233	X	2754	-0-	-9479	-0-	1418	1	1336	3	N	-0-					-0-
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	1429	1	1238	3	N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			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-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

03	14B2 EXT	-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-

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	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-

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	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-

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	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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

03	3100 N	2214	-0-	-886	7160	2214	2			N	-0-					48
04	3000 N	2141	-0-	-859	6301	2121	2	20	9	N	18	59	1			7
05	3100 N	2169	-0-	-931	5370	2169	2			N	-0-					7
06	3000 N	2128	-0-	-872	4498	2128	2			N	-0-					7
07	3100 N	2179	-0-	-921	3577	2158	2	21	9	N	19					26
08	3100 N	2182	-0-	-918	2659	2162	2	20	9	N	18					44

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4832	2	54	9	N	49	187	1			95
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4623	2	36	9	N	33					128
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4719	2	51	9	N	46	119	1			55
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4501	2	39	9	N	35					90
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4588	2	19	9	N	17					107
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4576	2	67	9	N	61					168

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	4588	X	4540	-0-	-48	-0-	4508	2	32	9	N	29					146
04	4410	X	3928	-0-	-482	-0-	3898	2	30	9	N	27	132	1			41
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4721	2	29	9	N	26					67
06	4380	X	3907	-0-	-473	-0-	3876	2	31	9	N	28					95
07	4526	X	3455	-0-	-1071	-0-	3435	2	20	9	N	18					113
08	4681	X	3947	-0-	-734	-0-	3923	2	24	9	N	22					135

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					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
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					115
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					115
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					115
*12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					115
*01	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					115
*02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	2			N	-0-					115
*03	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					115
*04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					115
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					115
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					115
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					115
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					115

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 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	19530	16811	-0-	-2719	-0-	16811	2			N	-0-					18
04	18900	13423	-0-	-5477	-0-	13423	2			N	-0-					18
05	19530	17688	-0-	-1842	-0-	17688	2			N	-0-					18
06	18900	17452	-0-	-1448	-0-	17452	2			N	-0-					18
*07	19189 #	18594	-0-	-595	-0-	18594	2			N	-0-					18
*08	18253 R	18253	-0-	-0-	-0-	18253	2			N	-0-					-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1203	-0-	-1897	5175	155	1	1045	2	N	3					92
						3	9									
04	3000 N	871	-0-	-2129	3046	150	1	720	2	N	1					93
						1	9									
05	3100 N	686	-0-	-2414	632	155	1	531	2	N	-0-					93
06	1202 N	570	-0-	-632	-0-	150	1	420	2	N	-0-					93
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	155	1	418	2	N	-0-					93
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	158	1	401	2	N	1					94
						1	9									

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) //CONT.// 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	-0-					125
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	2	N	-0-					125
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	-0-					125
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	27	1	792	2	N	3					128
							3	9									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	-0-					128
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	4					132
							4	9									

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	3100	N	2580	-0-	-520	9027	2580	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2256	-0-	-744	8283	2256	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1805	-0-	-1295	6988	1805	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2134	-0-	-866	6122	2134	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1356	-0-	-1744	4378	1356	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	1308	-0-	-1792	2586	1308	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-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
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	DLQ G-10		1834	-0-	1834	11828	1822	3	12	9	Y	11	74	1			35
04	13423	R	1595	-0-	-11828	-0-	1581	3	14	9	Y	13					48
05	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1140	3	8	9	Y	7					55
06	2040	#	315	-0-	-1725	-0-	314	3	1	9	Y	1					56
07	2116	R	2116	-0-	-0-	-0-	2114	3	2	9	Y	2					58
08	1829	#	15	-0-	-1814	-0-	15	3			Y	-0-					58

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	DLQ G-10		6	-0-	6	22	6	3			Y	-0-					11
04	26	R	4	-0-	-22	-0-	4	3			Y	-0-					11
05	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					11
06	10	#	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					11
07	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					11
08	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					11

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-					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

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					15
04	1110	N	146	-0-	-964	-0-	146	3			N	-0-					15
05	1302	N	87	-0-	-1215	-0-	87	3			N	-0-					15
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					15
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					15
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					15

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

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					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

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-					37
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-					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-

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-					-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-

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF. 10346 - 10810

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					107
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					107
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					107
06	690	N	329	-0-	-361	-0-	329	2			Y	-0-					107
07	651	N	310	-0-	-341	-0-	310	2			Y	-0-					107
08	496	N	164	-0-	-332	-0-	164	2			Y	-0-					107

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	2			Y	-0-					89
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					89
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	217	2	1	9	Y	1					90
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			Y	-0-					90
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	212	2	24	9	Y	22					112
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3					115

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	732					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		247	-0-	247	979	247	2			Y	-0-					18
05	14B2 EXT		23	-0-	23	1002	23	2			Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1002					Y	-0-					18
07	1002	X	-0-	-0-	-1002	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	74	1	3075	2	Y	41					168
							45	9									
04	3150	X	2991	-0-	-159	-0-	24	1	2932	2	Y	32	172	1			28
							35	9									
05	3255	X	2625	-0-	-630	-0-	2604	2	21	9	Y	19					47
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2	1	3059	2	Y	26					73
							29	9									
07	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2946	2	35	9	Y	32					105
08	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	2965	2	58	9	Y	53					158

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	372	1	7052	2	Y	179	174	1			213
							197	9									
04	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	360	1	7303	2	Y	129	176	1			166
							142	9									
05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	372	1	7909	2	Y	183	176	1			173
							201	9									
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7496	2	135	9	Y	123	162	1			134
07	7440	X	6986	-0-	-454	-0-	6872	2	114	9	Y	104	1	1			237
08	7440	X	6980	-0-	-460	-0-	6897	2	83	9	Y	75	163	1			149

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	366	1	3796	2	Y	8					267
							9	9									
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	360	1	4121	2	Y	17					284
							19	9									
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	372	1	4115	2	Y	18					302
							20	9									
06	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	360	1	3469	2	Y	15	183	1			134
							17	9									
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	372	1	4518	2	Y	25					159
							28	9									
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	369	1	4427	2	Y	106					265
							117	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	112	1	5410	2	Y	-0-					237
04	5310	X	5250	-0-	-60	-0-	36	1	5214	2	Y	-0-					237
05	5487	X	5361	-0-	-126	-0-	5361	2			Y	-0-					237
06	5370	X	5057	-0-	-313	-0-	5044	2	13	9	Y	12	12	1			237
07	5549	X	4781	-0-	-768	-0-	4781	2			Y	-0-					237
08	5518	X	4482	-0-	-1036	-0-	4482	2			Y	-0-					237

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	4929	X	3838	-0-	-1091	-0-	3810	2	28	9	Y	25					207
*04	4770	X	3605	-0-	-1165	-0-	3574	2	31	9	Y	28					235
*05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5119	2	90	9	Y	82	175	1			142
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4802	2	105	9	Y	95	157	1			80
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4553	2	68	9	Y	62					142
08	3813	X	3303	-0-	-510	-0-	3258	2	45	9	Y	41					183

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	5270	X	5069	-0-	-201	-0-	4925	2	144	9	N	131	175	1			184
04	5190	X	4956	-0-	-234	-0-	4807	2	149	9	N	135	175	1			144
05	5363	X	5029	-0-	-334	-0-	4891	2	138	9	N	125	174	1			95
06	5190	X	4900	-0-	-290	-0-	4678	2	222	9	N	202	173	1			124
07	5115	X	4955	-0-	-160	-0-	4786	2	169	9	N	154	1	1			277
08	5115	X	4916	-0-	-199	-0-	4794	2	122	9	N	111	176	1			212

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	3100	N	1257	-0-	-1843	3214	1211	2	46	9	Y	42					155
04	3000	N	1207	-0-	-1793	1421	1151	2	56	9	Y	51					206
05	2707	N	1286	-0-	-1421	-0-	1221	2	65	9	Y	59	167	1			98
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1180	2	55	9	Y	50					148
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1198	2	62	9	Y	56	1	1			203
08	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1177	2	25	9	Y	23					226

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	5177	X	4902	-0-	-275	-0-	4780	2	122	9	Y	111	178	1			167
04	5010	X	4733	-0-	-277	-0-	4592	2	141	9	Y	128	168	1			127
05	5053	X	5037	-0-	-16	-0-	4899	2	138	9	Y	125					252
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4735	2	131	9	Y	119	174	1			197
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4803	2	117	9	Y	106	1	1			302
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4741	2	117	9	Y	106	174	1			234

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	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	3696	2	62	9	Y	56					257
04	3750	X	3640	-0-	-110	-0-	3555	2	85	9	Y	77	175	1			159
05	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	3730	2	74	9	Y	67					226
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3580	2	58	9	Y	53	175	1			104
07	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	3626	2	63	9	Y	57					161
08	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	3471	2	55	9	Y	50					211

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	3069	X	2861	-0-	-208	-0-	2789	2	72	9	N	65	180	1			74
04	2730	X	2412	-0-	-318	-0-	2356	2	56	9	N	51					125
05	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2	1	2599	2	N	37					162
							41	9									
06	2850	X	2847	-0-	-3	-0-	2797	2	50	9	N	45					207
07	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	2856	2	26	9	N	24	174	1			57
08	2852	X	2750	-0-	-102	-0-	2720	2	30	9	N	27					84

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	14B2 EXT		52	-0-	52	328	52	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		39	-0-	39	367	39	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		44	-0-	44	411	44	2			Y	-0-					-0-
06	466	N	55	-0-	-411	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			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	9517	X	9166	-0-	-351	-0-	74	1	8892	2	N	182	179	1			272
							200	9									
04	9210	X	8657	-0-	-553	-0-	72	1	8405	2	N	164	346	1			90
							180	9									
05	9517	X	8923	-0-	-594	-0-	74	1	8656	2	N	175	178	1			87
							193	9									
06	9120	X	8280	-0-	-840	-0-	72	1	8043	2	N	150	165	1			72
							165	9									
07	9176	X	8794	-0-	-382	-0-	74	1	8541	2	N	163	1	1			234
							179	9									
08	9176	X	8486	-0-	-690	-0-	74	1	8244	2	N	153	178	1			209
							168	9									

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	8990	X	7676	-0-	-1314	-0-	7555	2	121	9	N	110					259
04	8700	X	8032	-0-	-668	-0-	7892	2	140	9	N	127	177	1			209
05	8990	X	8491	-0-	-499	-0-	8336	2	155	9	N	141	175	1			175
06	8520	X	8226	-0-	-294	-0-	8099	2	127	9	N	115					290
07	8308	X	8251	-0-	-57	-0-	8139	2	112	9	N	102	175	1			217
08	8494	X	7591	-0-	-903	-0-	7482	2	109	9	N	99	167	1			149

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	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	5946	2	103	9	N	94	181	1			134
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6640	2	107	9	N	97					231
05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6124	2	119	9	N	108	173	1			166
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5981	2	95	9	N	86					252
07	6975	X	5805	-0-	-1170	-0-	5740	2	65	9	N	59	1	1			310
08	6975	X	6472	-0-	-503	-0-	6371	2	101	9	N	92	173	1			229

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	4681	X	4230	-0-	-451	-0-	74	1	4013	2	N	130	161	1			157
							143	9									
04	4440	X	4317	-0-	-123	-0-	24	1	4188	2	N	95	177	1			75
							105	9									
05	4526	X	4439	-0-	-87	-0-	4320	2	119	9	N	108					183
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4186	2	147	9	N	134	205	1			112
07	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	4262	2	99	9	N	90					202
08	4464	X	4089	-0-	-375	-0-	4017	2	72	9	N	65	160	1			107

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	8339	X	6180	-0-	-2159	-0-	74	1	5959	2	N	134	175	1			95
							147	9									
04	7890	X	7338	-0-	-552	-0-	22	1	7165	2	N	137	185	1			47
							151	9									
05	8153	X	7528	-0-	-625	-0-	7374	2	154	9	N	140					187
06	7890	X	6916	-0-	-974	-0-	6780	2	136	9	N	124	169	1			142
07	7626	X	6128	-0-	-1498	-0-	6040	2	88	9	N	80	162	1			60
08	7595	X	6782	-0-	-813	-0-	2	1	6645	2	N	123					183
							135	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	5921	X	5442	-0-	-479	-0-	74	1	5212	2	N	142	180	1			166
							156	9									
04	5700	X	5251	-0-	-449	-0-	24	1	5106	2	N	110					276
							121	9									
05	5642	X	5441	-0-	-201	-0-	5305	2	136	9	N	124	179	1			221
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5198	2	172	9	N	156	226	1			151
07	5456	X	5236	-0-	-220	-0-	5119	2	117	9	N	106	160	1			97
08	5456	X	5151	-0-	-305	-0-	5013	2	138	9	N	125					222

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	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	94	1	6933	2	N	133	342	1			59
							146	9									
04	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8100	2	141	9	N	128					187
05	9393	X	8374	-0-	-1019	-0-	4	1	8224	2	N	133	178	1			142
							146	9									
06	9090	X	8025	-0-	-1065	-0-	4	1	7869	2	N	138	19	1			261
							152	9									
07	9393	X	7757	-0-	-1636	-0-	7680	2	77	9	N	70	177	1			154
08	8525	X	6108	-0-	-2417	-0-	6090	2	18	9	N	16					170

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7056	-0-	-1376	-0-	341	1	6504	2	N	192	182	1			162
							211	9									
04	8160	X	6640	-0-	-1520	-0-	273	1	6172	2	N	177	179	1			160
							195	9									
05	8432	X	6594	-0-	-1838	-0-	248	1	6150	2	N	178	166	1			172
							196	9									
06	7500	X	6243	-0-	-1257	-0-	240	1	5793	2	N	191	209	1			154
							210	9									
07	7533	X	6357	-0-	-1176	-0-	248	1	5933	2	N	160	167	1			147
							176	9									
08	7068	X	6394	-0-	-674	-0-	248	1	5978	2	N	153	165	1			135
							168	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	14769	-0-	-297	-0-	74	1	14287	2	N	371	341	1			207
							408	9									
04	14370	X	14054	-0-	-316	-0-	24	1	13663	2	N	334	341	1			200
							367	9									
05	15655	X	14294	-0-	-1361	-0-	13923	2	371	9	N	337	348	1			189
06	15150	X	13696	-0-	-1454	-0-	13315	2	381	9	N	346	393	1			142
07	15655	X	13909	-0-	-1746	-0-	13561	2	348	9	N	316	178	1			280
08	14756	X	13861	-0-	-895	-0-	13529	2	332	9	N	302	352	1			230

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	7936	X	7325	-0-	-611	-0-	775	1	6301	2	N	226	179	1			234
							249	9									
04	7620	X	6553	-0-	-1067	-0-	737	1	5599	2	N	197	346	1			85
							217	9									
05	7595	X	6551	-0-	-1044	-0-	775	1	5578	2	N	180	178	1			87
							198	9									
06	7350	X	5877	-0-	-1473	-0-	734	1	4934	2	N	190	177	1			100
							209	9									
07	7595	X	6604	-0-	-991	-0-	775	1	5592	2	N	215	181	1			134
							237	9									
08	7316	X	5650	-0-	-1666	-0-	744	1	4732	2	N	158					292
							174	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	13082	X	12284	-0-	-798	-0-	112	1	11886	2	N	260	183	1			220
							286	9									
04	12660	X	11702	-0-	-958	-0-	36	1	11394	2	N	247	364	1			103
							272	9									
05	13082	X	11951	-0-	-1131	-0-	11692	2	259	9	N	235	172	1			166
06	12600	X	11429	-0-	-1171	-0-	11194	2	235	9	N	214	180	1			200
07	12772	X	11636	-0-	-1136	-0-	11396	2	240	9	N	218	346	1			72
08	12276	X	11783	-0-	-493	-0-	11543	2	240	9	N	218	177	1			113

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	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

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	13144	X	12655	-0-	-489	-0-	12415	3	240	9	N	218	126	1			167
04	12090	X	11718	-0-	-372	-0-	11716	3	2	9	N	2					169
05	13454	X	12595	-0-	-859	-0-	12427	3	168	9	N	153	130	1			192
06	13020	X	11825	-0-	-1195	-0-	11689	3	136	9	N	124	166	1			150
07	13051	X	11981	-0-	-1070	-0-	11873	3	108	9	N	98	140	1			108
08	12648	X	12084	-0-	-564	-0-	11879	3	205	9	N	186	187	1			107

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	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6177	3	195	9	N	177	129	1			169
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5829	3	187	9	N	170	245	1			94
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6182	3	184	9	N	167	114	1			147
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5815	3	140	9	N	127	153	1			121
07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	5907	3	117	9	N	106	103	1			124
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5910	3	130	9	N	118	141	1			101

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	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9539	3	125	9	N	114	61	1			278
04	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9002	3	99	9	N	90	204	1			164
05	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9548	3	171	9	N	155	116	1			203
06	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	8981	3	94	9	N	85					288
07	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9122	3	96	9	N	87	234	1			141
08	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9127	3	86	9	N	78	56	1			163

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	160	2			N	-0-					-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	248	1	4955	2	N	-0-					3
04	10140	X	4894	-0-	-5246	-0-	232	1	4662	2	N	-0-					3
05	10478	X	9417	-0-	-1061	-0-	248	1	9169	2	N	-0-					3
06	10140	X	8880	-0-	-1260	-0-	240	1	8640	2	N	-0-					3
07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	243	1	8107	2	N	-0-					3
08	9424	X	8483	-0-	-941	-0-	230	1	8253	2	N	-0-					3

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	35272	S	11160	-0-	-24112	-0-	875	1	10285	2	N	-0-					-0-
04	11050	S	11050	-0-	-0-	-0-	848	1	10202	2	N	-0-					-0-
05	10123	S	10123	-0-	-0-	-0-	892	1	9231	2	N	-0-					-0-
06	11109	S	11109	-0-	-0-	-0-	900	1	10209	2	N	-0-					-0-
07	13542	S	13542	-0-	-0-	-0-	909	1	12630	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	12995	S	12995	-0-	-0-	-0-	866	1	12129	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		65	-0-	65	65	65	1			Y	-0-					20
08	14B2 EXT		41	-0-	41	106	41	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48546	X	48084	-0-	-462	-0-	48084	3			N	-0-					86
04	47370	X	46085	-0-	-1285	-0-	46085	3			N	-0-					86
05	48949	X	46231	-0-	-2718	-0-	46184	3	47	9	N	43					129
06	47370	X	45703	-0-	-1667	-0-	45702	3	1	9	N	1					130
07	48453	X	47114	-0-	-1339	-0-	47114	3			N	-0-					130
08	48081	X	46740	-0-	-1341	-0-	46740	3			N	-0-					130

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	1147	N	593	-0-	-554	-0-	74	1	519	2	Y	-0-					35
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	4					39
							4	9									
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	2	1	494	2	Y	3					42
							3	9									
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	503	2	2	9	Y	2					44
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					44
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					44

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-	2	1			22
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					22
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					22
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			Y	-0-					22
07	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	3			Y	-0-					22
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					22

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

FEDERAL -161- WELL #: 2 RRCID -> 293261 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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	14B2 EXT		483	-0-	483	10629	477	2	6	9	N	5					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10629					N	-0-					73
05	14B2 EXT		11	-0-	11	10640	11	2			N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10640					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10640					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10640					N	-0-					73

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-	-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-

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	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					74
04	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					74
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					74
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					74
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					74
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	31	1	118	2	N	-0-					352
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	2	N	-0-					352
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	2	N	-0-					352
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	30	1	49	2	N	-0-					352
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	2	N	-0-					352
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	2	N	-0-					352

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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	2607	N	990	-0-	-1617	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	217	#	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					115
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					115
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					115
06	210	#	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					115
07	217	#	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					115
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					115

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	496	#	469	-0-	-27	-0-	47	1	422	3	N	-0-					249
04	480	#	457	-0-	-23	-0-	46	1	411	3	N	-0-					249
05	496	#	471	-0-	-25	-0-	47	1	424	3	N	-0-					249
06	480	#	454	-0-	-26	-0-	45	1	409	3	N	-0-					249
*07	475	R	475	-0-	-0-	-0-	48	1	427	3	N	-0-					249
08	466	R	466	-0-	-0-	-0-	47	1	419	3	N	-0-					249

MCMORDIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 294929 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9408 - 9422

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 1199

06	960	#	NO RPT	-0-	-960	239					N	NO RPT					-0-
07	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
08	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	71 52	1 9	436	3	N	47					249
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	70 42	1 9	432	3	N	38	192	1			95
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	71 41	1 9	433	3	N	37					132
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	75 35	1 9	464	3	N	32					164
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	68 31	1 9	421	3	N	28					192
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	76 35	1 9	466	3	N	32					224

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

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-

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10958 - 10976

03	2825	N	1440	-0-	-1385	-0-	1440	2			N	-0-					22
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					22
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					22
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					22
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MCMORDIE RANCH (11,000) //CONT.// 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	153	1	941	5	N	-0-					-0-
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	144	1	881	3	N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	150	1	920	3	N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	149	1	918	3	N	-0-					-0-
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	153	1	938	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	151	1	927	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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2					75
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	307	2	9	9	N	8					83
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	N	10					93
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	317	2	14	9	N	13					106
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	332	2	11	9	N	10					116
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	330	2	11	9	N	10	117	1			9

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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	299	2	9	9	N	8					28
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	N	5					33
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	291	2	8	9	N	7					40
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	288	2	8	9	N	7					47
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	252	2	2	9	N	2					49
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	272	2	3	9	N	3					52

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	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2632	2	26	9	N	24	112	1			51
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2544	2	24	9	N	22					73
05	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	2627	2	26	9	N	24					97
06	2580	N	2529	-0-	-51	-0-	2499	2	30	9	N	27	95	1			29
07	2666	N	2552	-0-	-114	-0-	2532	2	20	9	N	18					47
08	2666	N	2619	-0-	-47	-0-	2597	2	22	9	N	20					67

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	495	2	12	9	N	11	125	1			21
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	N	7					28
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	551	2	22	9	N	20					48
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	699	2	14	9	N	13					61
07	682	N	583	-0-	-99	-0-	580	2	3	9	N	3					64
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	530	2	8	9	N	7					71

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					75
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					75
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					75
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	N	3					78
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					79
08	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-					79

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1543	2	14	9	N	13					66
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1476	2	20	9	N	18					84
05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1530	2	19	9	N	17					101
06	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1475	2	14	9	N	13					114
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1522	2	24	9	N	22	96	1			40
08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1503	2	6	9	N	5					45

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2131	2	25	9	N	23	104	1			6
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2034	2	13	9	N	12					18
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2054	2	14	9	N	13					31
06	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1981	2	13	9	N	12					43
07	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2052	2	14	9	N	13					56
08	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2061	2	15	9	N	14					70

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

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

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3					61
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3					64
05	465	N	323	-0-	-142	-0-	320	2	3	9	N	3					67
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9	9	N	8					75
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5	59	1			21
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					21

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	583	2	9	9	N	8					40
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					40
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	N	5					45
06	570	N	426	-0-	-144	-0-	420	2	6	9	N	5					50
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					50
08	589	N	497	-0-	-92	-0-	494	2	3	9	N	3					53

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1977	2	25	9	N	23					69
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	2	22	9	N	20					89
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1988	2	22	9	N	20					109
06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1898	2	28	9	N	25	92	1			42
07	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1982	2	17	9	N	15					57
08	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1975	2	23	9	N	21					78

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	373	2	2	9	N	2					51
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					51
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2	29	1			24
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	322	2	8	9	N	7					31
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					31
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	N	3					34

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1284	2	9	9	N	8					42
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	N	3					45
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1274	2	8	9	N	7					52
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1214	2	6	9	N	5					57
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1277	2	6	9	N	5					62
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	N	5					67

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	648	2	2	9	N	2					35
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	N	5					40
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	N	5					45
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	623	2	3	9	N	3					48
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	629	2	3	9	N	3					51
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	602	2	6	9	N	5					56

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	420	2	6	9	N	5					79
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	N	5					84
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	N	3					87
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	396	2	8	9	N	7					94
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9	9	N	8	85	1			17
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	N	3					20

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	878	2	68	9	N	62	83	1			97
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	881	2	84	9	N	76					173
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	894	2	64	9	N	58	158	1			73
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	851	2	53	9	N	48					121
07	992	N	923	-0-	-69	-0-	872	2	51	9	N	46					167
08	961	N	925	-0-	-36	-0-	864	2	61	9	N	55	176	1			46

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2138	2	80	9	N	73					119
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2077	2	50	9	N	45					164
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2219	2	61	9	N	55	138	1			81
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2131	2	57	9	N	52					133
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2219	2	46	9	N	42	68	1			107
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	2	35	9	N	32	67	1			72

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1169	2	18	9	N	16					106
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1138	2	17	9	N	15					121
05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1174	2	22	9	N	20	82	1			59
06	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1119	2	14	9	N	13					72
07	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1188	2	17	9	N	15					87
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	2	12	9	N	11					98

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2175	2	24	9	N	22					88
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2097	2	22	9	N	20					108
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2155	2	22	9	N	20	83	1			45
06	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	2076	2	20	9	N	18					63
07	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2134	2	20	9	N	18					81
08	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2116	2	17	9	N	15					96

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	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3669	2	57	9	Y	52					97
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3529	2	46	9	Y	42					139
05	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3487	2	41	9	Y	37	92	1			84
06	3660	X	3504	-0-	-156	-0-	3465	2	39	9	Y	35					119
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4122	2	50	9	Y	45	97	1			67
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3805	2	35	9	Y	32					99

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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1713	2	12	9	Y	11					128
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	Y	1	96	1			33
05	1209	N	723	-0-	-486	-0-	720	2	3	9	Y	3					36
06	960	N	720	-0-	-240	-0-	713	2	7	9	Y	6					42
07	930	N	733	-0-	-197	-0-	729	2	4	9	Y	4					46
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	706	2	6	9	Y	5					51

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	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6008	2	77	9	Y	70	85	1			54
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5831	2	102	9	Y	93	122	1			25
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5961	2	87	9	Y	79	72	1			32
06	5880	X	5854	-0-	-26	-0-	5780	2	74	9	Y	67					99
07	6138	X	5995	-0-	-143	-0-	5934	2	61	9	Y	55	102	1			52
08	6138	X	5843	-0-	-295	-0-	5769	2	74	9	Y	67					119

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	4991	X	4768	-0-	-223	-0-	4680	2	88	9	N	80					210
04	4710	X	4493	-0-	-217	-0-	4437	2	56	9	N	51	167	1			94
05	5084	X	4712	-0-	-372	-0-	4642	2	70	9	N	64	89	1			69
06	4920	X	4560	-0-	-360	-0-	4486	2	74	9	N	67					136
07	4898	X	4615	-0-	-283	-0-	4564	2	51	9	N	46	93	1			89
08	4774	X	4588	-0-	-186	-0-	4523	2	65	9	N	59	32	1			116

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	7099	X	6440	-0-	-659	-0-	6365	2	75	9	Y	68	193	1			108
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6502	2	64	9	Y	58					166
05	7192	X	6884	-0-	-308	-0-	6805	2	79	9	Y	72	91	1			147
06	6960	X	6606	-0-	-354	-0-	6523	2	83	9	Y	75	75	1			147
07	6820	X	6797	-0-	-23	-0-	6727	2	70	9	Y	64	94	1			117
08	6882	X	6512	-0-	-370	-0-	6454	2	58	9	Y	53					170

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5699	2	61	9	Y	55	120	1			31
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5977	2	68	9	Y	62					93
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6634	2	113	9	Y	103	55	1			141
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6247	2	83	9	Y	75	116	1			100
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6362	2	99	9	Y	90	92	1			98
08	6758	X	6197	-0-	-561	-0-	6116	2	81	9	Y	74	94	1			78

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3385	2	63	9	Y	57	77	1			62
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3259	2	57	9	Y	52					114
05	3472	X	3416	-0-	-56	-0-	3361	2	55	9	Y	50	33	1			131
06	3360	X	3233	-0-	-127	-0-	3176	2	57	9	Y	52	117	1			66
07	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	3165	2	47	9	Y	43					109
08	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	3097	2	44	9	Y	40					149

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4288	-0-	-176	-0-	4183	2	105	9	Y	95	100	1			94
04	4200	X	4021	-0-	-179	-0-	3938	2	83	9	Y	75	100	1			69
05	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	4106	2	86	9	Y	78	42	1			105
06	4140	X	3988	-0-	-152	-0-	3909	2	79	9	Y	72	77	1			100
07	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	4117	2	83	9	Y	75	98	1			77
08	4278	X	4189	-0-	-89	-0-	4101	2	88	9	Y	80	91	1			66

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9284	-0-	-481	-0-	9101	2	183	9	Y	166	202	1			171
04	9480	X	9219	-0-	-261	-0-	9097	2	122	9	Y	111	209	1			73
05	9796	X	9455	-0-	-341	-0-	9314	2	141	9	Y	128	116	1			85
06	9180	X	9043	-0-	-137	-0-	8932	2	111	9	Y	101	118	1			68
07	9517	X	8993	-0-	-524	-0-	8920	2	73	9	Y	66	11	1			123
08	9517	X	8677	-0-	-840	-0-	8581	2	96	9	Y	87	168	1			42

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4080	-0-	-105	-0-	4007	2	73	9	N	66	109	1			50
04	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	3806	2	62	9	N	56					106
05	3999	X	3963	-0-	-36	-0-	3896	2	67	9	N	61	72	1			95
06	3960	X	3656	-0-	-304	-0-	3592	2	64	9	N	58	90	1			63
07	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	3876	2	54	9	N	49					112
08	4092	X	3656	-0-	-436	-0-	3605	2	51	9	N	46	80	1			78

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4781	-0-	-675	-0-	4674	2	107	9	Y	97					177
04	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	4994	2	86	9	Y	78	171	1			84
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4770	2	94	9	Y	85	97	1			72
06	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	4359	2	83	9	Y	75					147
07	5239	X	5145	-0-	-94	-0-	5055	2	90	9	Y	82	119	1			110
08	5239	X	4804	-0-	-435	-0-	4718	2	86	9	Y	78	98	1			90

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	5208	X	5128	-0-	-80	-0-	5017	2	111	9	Y	101	138	1			53
*04	4950	X	4934	-0-	-16	-0-	4845	2	89	9	Y	81	50	1			84
*05	5084	X	5034	-0-	-50	-0-	4934	2	100	9	Y	91	93	1			82
*06	4950	X	4741	-0-	-209	-0-	4657	2	84	9	Y	76	102	1			56
*07	5115	X	4966	-0-	-149	-0-	4875	2	91	9	Y	83					139
*08	5115	X	4876	-0-	-239	-0-	4788	2	88	9	Y	80	111	1			108

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	2325	X	2148	-0-	-177	-0-	2115	2	33	9	Y	30					99
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2122	2	37	9	Y	34	84	1			49
05	2325	X	2252	-0-	-73	-0-	2216	2	36	9	Y	33					82
06	2250	X	2178	-0-	-72	-0-	2154	2	24	9	Y	22					104
07	2232	X	2228	-0-	-4	-0-	2192	2	36	9	Y	33	97	1			40
*08	2263	X	2186	-0-	-77	-0-	2162	2	24	9	Y	22					62

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	1891	X	1790	-0-	-101	-0-	1764	2	26	9	Y	24	93	1			33
04	1740	X	1691	-0-	-49	-0-	1679	2	12	9	Y	11					44
05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1746	2	19	9	Y	17					61
06	1740	X	1705	-0-	-35	-0-	1690	2	15	9	Y	14					75
07	1798	X	1735	-0-	-63	-0-	1720	2	15	9	Y	14					89
08	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1807	2	21	9	Y	19					108

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	2821	X	2658	-0-	-163	-0-	2612	2	46	9	Y	42					111
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2584	2	40	9	Y	36					147
05	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	2506	2	29	9	Y	26	120	1			53
06	2580	N	2417	-0-	-163	-0-	2377	2	40	9	Y	36					89
07	2697	N	2433	-0-	-264	-0-	2398	2	35	9	Y	32	90	1			31
08	2542	N	2328	-0-	-214	-0-	2297	2	31	9	Y	28					59

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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	2	6	9	N	5					33
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1516	2	2	9	N	2					35
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	2			N	-0-					35
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-	20	1			15
07	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1537	2	2	9	N	2					17
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					17

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	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5373	2	87	9	Y	79	10	1			134
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5253	2	89	9	Y	81	138	1			77
05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5168	2	76	9	Y	69					146
06	5490	X	4921	-0-	-569	-0-	4858	2	63	9	Y	57	118	1			85
07	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	5245	2	65	9	Y	59					144
08	5518	X	5218	-0-	-300	-0-	5146	2	72	9	Y	65	111	1			98

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	7409	X	6803	-0-	-606	-0-	6757	2	46	9	N	42	5	1			123
04	7170	X	6984	-0-	-186	-0-	6883	2	101	9	N	92	151	1			64
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7122	2	62	9	N	56	120	1			-0-
06	6930	X	6888	-0-	-42	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7039	2	267	9	N	243	147	1			96
08	7223	X	7047	-0-	-176	-0-	6971	2	76	9	N	69	77	1			88

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					23
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					23
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					23
06	1290	X	1273	-0-	-17	-0-	1271	2	2	9	Y	2					25
07	1302	X	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			Y	-0-					25
08	1302	X	1242	-0-	-60	-0-	1240	2	2	9	Y	2					27

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	4340	X	4229	-0-	-111	-0-	4119	2	110	9	N	100					209
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4038	2	99	9	N	90	185	1			114
05	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	3999	2	90	9	N	82	155	1			41
06	4080	X	3834	-0-	-246	-0-	3764	2	70	9	N	64					105
07	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	4039	2	79	9	N	72	82	1			95
08	4278	X	3932	-0-	-346	-0-	3851	2	81	9	N	74	93	1			76

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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1712	2	58	9	N	53	192	1			62
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1620	2	55	9	N	50					112
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1677	2	61	9	N	55	52	1			115
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1592	2	42	9	N	38	116	1			37
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1692	2	62	9	N	56					93
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1732	2	50	9	N	45	101	1			37

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	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1992	2	69	9	N	63					107
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1996	2	65	9	N	59	93	1			73
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2079	2	68	9	N	62	75	1			60
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2037	2	64	9	N	58	73	1			45
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2187	2	58	9	N	53					98
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2127	2	55	9	N	50	75	1			73

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	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	3491	2	67	9	N	61	92	1			47
04	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	3373	2	58	9	N	53					100
05	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3468	2	59	9	N	54	99	1			55
06	3570	X	3379	-0-	-191	-0-	3324	2	55	9	N	50					105
07	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3427	2	52	9	N	47	105	1			47
08	3565	X	3445	-0-	-120	-0-	3395	2	50	9	N	45					92

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	5053	X	4734	-0-	-319	-0-	4631	2	103	9	N	94	131	1			47
04	4740	X	4415	-0-	-325	-0-	4341	2	74	9	N	67					114
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4706	2	79	9	N	72	75	1			111
06	4590	X	4562	-0-	-28	-0-	4483	2	79	9	N	72					183
07	4743	X	4731	-0-	-12	-0-	4658	2	73	9	N	66	226	1			23
08	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	4578	2	65	9	N	59					82

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	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5509	2	117	9	N	106	62	1			168
04	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	5297	2	68	9	N	62	127	1			103
05	5766	X	5467	-0-	-299	-0-	5400	2	67	9	N	61					164
06	5430	X	5263	-0-	-167	-0-	5217	2	46	9	N	42	114	1			92
07	5611	X	5381	-0-	-230	-0-	5314	2	67	9	N	61					153
08	5611	X	5181	-0-	-430	-0-	5119	2	62	9	N	56					209

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3189	-0-	-934	-0-	3122	2	67	9	N	61					113
04	3900	X	3613	-0-	-287	-0-	3567	2	46	9	N	42	98	1			57
05	4030	X	3639	-0-	-391	-0-	3587	2	52	9	N	47					104
06	3540	X	3477	-0-	-63	-0-	3436	2	41	9	N	37	101	1			40
07	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	3540	2	50	9	N	45					85
08	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3517	2	37	9	N	34					119

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					39
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					39
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					39
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					39
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	463	2	1	9	N	1					40
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	N	6					46

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					99
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	476	2	20	9	N	18					117
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	498	2	10	9	N	9					126
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					126
07	527	N	234	-0-	-293	-0-	225	2	9	9	N	8					134
08	496	N	50	-0-	-446	-0-	50	2			N	-0-					134

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2583	-0-	-517	9727	2550	2	33	9	N	30					179
04	3000	N	2558	-0-	-442	9285	2493	2	65	9	N	59	189	1			49
05	3100	N	2587	-0-	-513	8772	2575	2	12	9	N	11					60
06	3000	N	2554	-0-	-446	8326	2533	2	21	9	N	19					79
07	3100	N	2628	-0-	-472	7854	2610	2	18	9	N	16					95
08	3100	N	2617	-0-	-483	7371	2596	2	21	9	N	19					114

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	78	1			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1772	-0-	-1328	4947	1761	2	11	9	N	10					174
04	3000	N	1695	-0-	-1305	3642	1686	2	9	9	N	8					182
05	3100	N	1809	-0-	-1291	2351	1792	2	17	9	N	15	142	1			55
06	3000	N	1756	-0-	-1244	1107	1745	2	11	9	N	10					65
07	2929	N	1822	-0-	-1107	-0-	1802	2	20	9	N	18					83
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	N	1					84

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3100	N	1126	-0-	-1974	1618	1086	2	40	9	N	36	33	1			120
04	2397	N	779	-0-	-1618	-0-	757	2	22	9	N	20					140
05	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	996	2	34	9	N	31	95	1			76
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1027	2	28	9	N	25					101
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1127	2	24	9	N	22					123
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1113	2	24	9	N	22					145

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	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4688	2	20	9	N	18					253
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4414	2	8	9	N	7	175	1			85
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4660	2	40	9	N	36					121
06	4560	X	3780	-0-	-780	-0-	3734	2	46	9	N	42					163
07	4712	X	4246	-0-	-466	-0-	4172	2	74	9	N	67	131	1			99
08	4712	X	4436	-0-	-276	-0-	4381	2	55	9	N	50					149

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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					172
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					172
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					172
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					172
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					172
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	496	2	103	9	N	94					266

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	1054	N	904	-0-	-150	-0-	62	1	842	2	N	-0-					37
04	960	N	821	-0-	-139	-0-	60	1	761	2	N	-0-					37
05	961	N	810	-0-	-151	-0-	62	1	748	2	N	-0-					37
06	870	N	697	-0-	-173	-0-	60	1	637	2	N	-0-					37
07	837	N	727	-0-	-110	-0-	62	1	665	2	N	-0-					37
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	62	1	660	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	3100	N	1812	-0-	-1288	5807	1812	2			N	-0-					3
04	3000	N	1807	-0-	-1193	4614	1768	2	39	9	N	35					38
05	3100	N	1752	-0-	-1348	3266	1746	2	6	9	N	5					43
06	3000	N	1657	-0-	-1343	1923	1657	2			N	-0-					43
07	2920	N	997	-0-	-1923	-0-	997	2			N	-0-					43
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1785	2	15	9	N	14					57

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		602	-0-	602	6166	602	2			Y	-0-					82
04	SWR 10		494	-0-	494	6660	494	2			Y	-0-					82
05	SWR 10		601	-0-	601	7261	601	2			Y	-0-					82
06	SWR 10		481	-0-	481	7742	479	2	2	9	Y	2					84
07	SWR 10		491	-0-	491	8233	491	2			Y	-0-					84
08	SWR 10		398	-0-	398	8631	398	2			Y	-0-					84

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	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

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

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-

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

03	1365	N	679	-0-	-686	-0-	679	3			N	-0-					102
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					102
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					102
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					102
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					102
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	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-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	799	2	13	9	N	12					50
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					51
05	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	2			N	-0-					51
06	780	N	400	-0-	-380	-0-	400	2			N	-0-					51
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1					52
08	589	N	473	-0-	-116	-0-	472	2	1	9	N	1					53

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					17
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	237	2	1	9	N	1					18
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					18
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					18
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					18
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					18

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/28/2023 - WELL PLUGGED 06/28/23

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					18
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					18
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					18
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					18
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					18
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					18

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					7
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					7
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					7
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					7
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					7
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

03	894	N	712	-0-	-182	-0-	695	2	17	9	N	15	59	1			15
04	720	N	600	-0-	-120	-0-	593	2	7	9	N	6					21
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	573	2	7	9	N	6					27
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	484	2	10	9	N	9					36
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	2	7	9	N	6					42
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	N	8					50

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-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

03	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	248	1	1845	2	N	8	76	1			20
							9	9									
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	240	1	1400	2	N	6					26
							7	9									
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	248	1	1606	2	N	11					37
							12	9									
06	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	240	1	1316	2	N	6					43
							7	9									
07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	226	1	1676	2	N	7					50
							8	9									
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	159	1	1489	2	N	5					55
							6	9									

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

03	434	N	340	-0-	-94	-0-	338	2	2	9	N	2	80	1			11
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	373	2	6	9	N	5					16
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	521	2	12	9	N	11					27
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5					32
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	496	2	11	9	N	10					42
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	487	2	11	9	N	10					52

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					33
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					17
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					17
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					17
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					17
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	375	2	1	9	N	1					18
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					18

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 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	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					33
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					33
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					33
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					33
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					33
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					33

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	4867	X	4448	-0-	-419	-0-	31	1	4417	2	N	-0-					50
04	4710	X	4363	-0-	-347	-0-	30	1	4333	2	N	-0-					50
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	31	1	4443	2	N	-0-					50
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	30	1	4430	2	N	-0-					50
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	31	1	4630	2	N	-0-					50
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	31	1	4640	2	N	-0-					50

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 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	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

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					263
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	3	2	9	N	2					265
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	N	1					266
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	3	6	9	N	5					271
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	210	3	2	9	N	2					273
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					273

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	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. (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	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 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-	-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	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-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-					33
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					70
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					70
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					70
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					70
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					70
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	653	2	14	9	N	13					83

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					149
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	386	2	14	9	Y	13	40	1			122
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	79	2	112	9	Y	102	179	1			45
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					45
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			Y	-0-					45
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					45

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					102
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	102	1			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	810	2	24	9	N	22					197
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	707	2	17	9	N	15					212
05	992	N	711	-0-	-281	-0-	702	2	9	9	N	8	128	1			92
06	810	N	592	-0-	-218	-0-	586	2	6	9	N	5					97
07	744	N	490	-0-	-254	-0-	490	2			N	-0-					97
08	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					97

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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	687	2	17	9	Y	15					147
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	652	2	46	9	Y	42	145	1			44
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	697	2	41	9	Y	37					81
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	599	2	44	9	Y	40					121
07	713	N	478	-0-	-235	-0-	442	2	36	9	Y	33					154
08	744	N	468	-0-	-276	-0-	435	2	33	9	Y	30					184

BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1055	3	19	9	N	17					46
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	906	3	9	9	N	8					54
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1001	3	8	9	N	7					61
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1026	3	14	9	N	13					74
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1091	3	13	9	N	12					86
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	3	13	9	N	12					98

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 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-					-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-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 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	2643	N	2258	-0-	-385	-0-	1861	3	397	9	N	361	380	1			241
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1787	3	366	9	N	333	383	1			191
05	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	1792	3	340	9	N	309	381	1			119
06	2190	N	1938	-0-	-252	-0-	1648	3	290	9	N	264	193	1			190
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1818	3	332	9	N	302	185	1			307
08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	1786	3	295	9	N	268	376	1			199

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	178	-0-	178	1193	178	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	163	-0-	163	1356	163	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	155	-0-	155	1511	155	3			N	-0-					-0-
06	1655	X	144	-0-	-1511	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

03	1617	N	1091	-0-	-526	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

03	3100	N	1365	-0-	-1735	1045	1365	3			N	-0-					-0-
04	2271	N	1226	-0-	-1045	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

03	1476	N	987	-0-	-489	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	940	3	9	9	N	8					8
05	1085	N	842	-0-	-243	-0-	831	3	11	9	N	10					18
06	960	N	634	-0-	-326	-0-	626	3	8	9	N	7					25
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					25
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	910	3	9	9	N	8					33

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	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 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2744	-0-	-356	9917	2716	3	28	9	N	25					39
04	3000	N	2654	-0-	-346	9571	2623	3	31	9	N	28					67
05	3100	N	2673	-0-	-427	9144	2659	3	14	9	N	13					80
06	3000	N	2604	-0-	-396	8748	2569	3	35	9	N	32					112
07	3100	N	2609	-0-	-491	8257	2585	3	24	9	N	22					134
08	3100	N	388	-0-	-2712	5545	385	3	3	9	N	3					137

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-	21	1			10
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					10
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					10
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					112
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					112
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					112
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					112
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					112
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					112

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	861	-0-	-100	-0-	853	2	8	9	N	7					97
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	N	4					101
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	101	1			-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	877	2	28	9	N	25					25
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	859	2	19	9	N	17					42
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1009	2	22	9	N	20					62

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	653	-0-	-29	-0-	625	3	28	9	N	25					110
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	706	3	14	9	N	13					123
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	567	3	19	9	N	17					140
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	577	3	10	9	N	9	131	1			18
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	3	14	9	N	13					31
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	735	3	17	9	N	15					46

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1195	N	1028	-0-	-167	-0-	1007	2	21	9	N	19					293
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	966	2	15	9	N	14					307
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	979	2	13	9	N	12					319
06	990	N	806	-0-	-184	-0-	794	2	12	9	N	11					330
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	994	2	13	9	N	12					342
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	941	2	14	9	N	13					355

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	806	N	332	-0-	-474	-0-	329	3	3	9	N	3					81
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-	63	1			18
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-	18	1			-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06		14B DENY	-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

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	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					19
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					19
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					19
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					19
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					19
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					19

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-					-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. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	175	-0-	175	175	175	3			N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	629	3	20	9	N	18					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					64
05	961	N	398	-0-	-563	-0-	398	3			N	-0-					64
06	630	N	352	-0-	-278	-0-	348	3	4	9	N	4					68
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-	68	1			-0-
08	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	450	N	141	-0-	-309	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

03	775	N	747	-0-	-28	-0-	712	3	35	9	N	32					216
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	639	3	9	9	N	8					224
05	744	N	479	-0-	-265	-0-	477	3	2	9	N	2					226
06	720	N	539	-0-	-181	-0-	532	3	7	9	N	6					232
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	464	3	14	9	N	13					245
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	541	3	20	9	N	18					263

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 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		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		14B DENY	-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	1			-0-

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	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					9
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	8	1			1
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					1
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					1
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					1

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

03	620	N	407	-0-	-213	-0-	407	3			N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					37
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	N	3	37	1			3
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					3
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					3
08	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-					3

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-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	496	X	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					118
04	480	X	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					118
05	558	X	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					118
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					118
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					118
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					118

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

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

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-					-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 #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

03	3100	N	2490	-0-	-610	6498	2490	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2451	-0-	-549	5949	2451	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2563	-0-	-537	5412	2563	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1665	-0-	-1335	4077	1665	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1398	-0-	-1702	2375	1398	3			N	-0-					-0-
08	3067	N	692	-0-	-2375	-0-	692	3			N	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

03	3100	N	1111	-0-	-1989	297	1080	2	31	9	N	28					137
04	733	N	436	-0-	-297	-0-	414	2	22	9	N	20					157
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1105	2	35	9	N	32					189
06	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1012	2	40	9	N	36	173	1			52
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1050	2	31	9	N	28					80
08	1147	N	993	-0-	-154	-0-	962	2	31	9	N	28					108

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		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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1090	N	795	-0-	-295	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1328	3	11	9	N	10					72
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1262	3	14	9	N	13					85
05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1269	3	13	9	N	12					97
06	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1229	3	14	9	N	13					110
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1251	3	14	9	N	13					123
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	3	13	9	N	12					135

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	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-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2054	-0-	-1046	3528	1993	3	61	9	N	55					156
04	3000	N	1747	-0-	-1253	2275	1711	3	36	9	N	33					189
05	3100	N	1420	-0-	-1680	595	1386	3	34	9	N	31	184	1			36
06	2284	N	1689	-0-	-595	-0-	1659	3	30	9	N	27					63
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1711	3	31	9	N	28					91
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1701	3	28	9	N	25					116

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 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	3100	N	1447	-0-	-1653	1315	1427	3	20	9	N	18					52
04	2713	N	1398	-0-	-1315	-0-	1374	3	24	9	N	22					74
05	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1356	3	20	9	N	18					92
06	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1333	3	8	9	N	7					99
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1321	3	25	9	N	23					122
08	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1289	3	17	9	N	15					137

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

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

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 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-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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 #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					20
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					20
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					20
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					20
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					20
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					20

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 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	806	N	44	-0-	-762	-0-	44	3			N	-0-					63
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	109	3	10	9	N	9	33	1			39
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1384	3	23	9	N	21	35	1			25
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	N	5					30
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					30
08	1333	N	70	-0-	-1263	-0-	70	3			N	-0-					30

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

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

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	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-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 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	6603	X	6066	-0-	-537	-0-	5928	3	138	9	N	125	198	1			94
04	6390	X	5786	-0-	-604	-0-	5687	3	99	9	N	90					184
05	6417	X	6025	-0-	-392	-0-	5873	3	152	9	N	138	193	1			129
06	6210	X	6066	-0-	-144	-0-	5954	3	112	9	N	102					231
07	6417	X	6205	-0-	-212	-0-	6091	3	114	9	N	104	192	1			143
08	6076	X	5826	-0-	-250	-0-	5729	3	97	9	N	88	188	1			43

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1056	-0-	-2044	1208	1056	3			N	-0-					-0-
04	2297	N	1089	-0-	-1208	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	839	-0-	-181	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	695	-0-	-328	-0-	695	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					26
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					26
05	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					26
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					26

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 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	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. (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	10106	X	8454	-0-	-1652	-0-	8355	3	99	9	N	90	116	1			131
04	9780	X	8154	-0-	-1626	-0-	8066	3	88	9	N	80	182	1			29
05	9083	X	8178	-0-	-905	-0-	8101	3	77	9	N	70					99
06	8790	X	8499	-0-	-291	-0-	8419	3	80	9	N	73	122	1			50
07	8742	X	8684	-0-	-58	-0-	8612	3	72	9	N	65					115
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8406	3	72	9	N	65					180

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	5797	X	5329	-0-	-468	-0-	5246	3	83	9	N	75					194
04	5610	X	4737	-0-	-873	-0-	4607	3	130	9	N	118	198	1			114
05	5797	X	4875	-0-	-922	-0-	4774	3	101	9	N	92					206
06	5160	X	5088	-0-	-72	-0-	4991	3	97	9	N	88	192	1			102
07	5332	X	4884	-0-	-448	-0-	4794	3	90	9	N	82					184
08	5332	X	5156	-0-	-176	-0-	5045	3	111	9	N	101	177	1			108

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	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5440	3	145	9	N	132					182
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5209	3	146	9	N	133	184	1			131
05	5084	X	5063	-0-	-21	-0-	4949	3	114	9	N	104					235
06	5400	X	5277	-0-	-123	-0-	5149	3	128	9	N	116	184	1			167
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5488	3	128	9	N	116	189	1			94
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5498	3	127	9	N	115					209

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	3534	X	2802	-0-	-732	-0-	2782	3	20	9	N	18	79	1			86
04	3420	X	2818	-0-	-602	-0-	2787	3	31	9	N	28					114
05	3224	X	2859	-0-	-365	-0-	2831	3	28	9	N	25					139
06	3120	X	2775	-0-	-345	-0-	2757	3	18	9	N	16	74	1			81
07	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	2796	3	34	9	N	31					112
08	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	2802	3	24	9	N	22					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	7998	X	7647	-0-	-351	-0-	7542	3	105	9	N	95					199
04	7710	X	7330	-0-	-380	-0-	7178	3	152	9	N	138	193	1			144
05	7843	X	7406	-0-	-437	-0-	7260	3	146	9	N	133	195	1			82
06	7500	X	7191	-0-	-309	-0-	7110	3	81	9	N	74	61	1			95
07	7657	X	7440	-0-	-217	-0-	7291	3	149	9	N	135					230
08	7657	X	6456	-0-	-1201	-0-	6354	3	102	9	N	93	166	1			157

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288

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. 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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	713	N	487	-0-	-226	-0-	31	1	446	2	Y	9					40
							10	9									
04	690	N	485	-0-	-205	-0-	30	1	440	2	Y	14					54
							15	9									
05	713	N	501	-0-	-212	-0-	31	1	469	2	Y	1					55
							1	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	6					61
							7	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	3					64
							3	9									
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	31	1	446	2	Y	1					65
							1	9									

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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1157	2	3	9	N	3					41
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					41
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1156	2	7	9	N	6					47
06	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	1022	2	4	9	N	4					51
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1058	2	8	9	N	7	5	1			53
08	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1038	2	3	9	N	3	1	1			55

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14					77
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5					82
05	465	N	232	-0-	-233	-0-	229	2	3	9	Y	3					85
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	370	2	4	9	Y	4					89
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1					90
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	Y	6					96

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 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	1277	N	588	-0-	-689	-0-	588	2			Y	-0-					8
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	744	2	19	9	Y	17					25
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1059	2	31	9	Y	28					53
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	2	1	903	2	Y	13					66
							14	9									
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	Y	10					76
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7	9	Y	6	79	1			3

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	252	-0-	252	252	252	2				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	620	-0-	620	872	620	2				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	484	-0-	484	1356	484	2				Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 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	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 TRUST "A" WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2023 - WELL PLUGGED 07/11/23

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	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-

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	12	1	1270	2	Y	-0-					173
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	30	1	1498	2	Y	25	2	1			196
							28	9									
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	31	1	1636	2	Y	45	181	1			60
							50	9									
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	21	1	1554	2	Y	44					104
							48	9									
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1530	2	31	9	Y	28	6	1			126
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1472	2	39	9	Y	35	15	1			146

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	31	1	1243	2	Y	-0-					59
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	30	1	1131	2	Y	-0-					59
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	31	1	1419	2	Y	-0-					59
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	30	1	1567	2	Y	-0-					59
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	1524	2	Y	-0-					59
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	31	1	1542	2	Y	-0-					59

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	1647	2				N	-0-					14
04	1830	N	1413	-0-	-417	-0-	1413	2				N	-0-					14
05	2015	N	1065	-0-	-950	-0-	1065	2				N	-0-					14
06	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	1365	2				N	-0-					14
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2				N	-0-					14
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2				N	-0-					14

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	1085	N	850	-0-	-235	-0-	838	2	12	9	N	11					128
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	809	2	9	9	N	8					136
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	N	8					144
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	784	2	8	9	N	7					151
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	2	18	9	N	16					167
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	N	7					174

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2023 - WELL PLUGGED 06/12/23

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	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-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					192
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	Y	-0-	156	1			36
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	31	1	308	2	Y	-0-					36
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					36
*07	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			Y	-0-					36
*08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					36

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	21	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	12	1	867	2	Y	-0-					43
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	968	2	Y	24					67
							26	9									
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	Y	17					84
							19	9									
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21	1	913	2	Y	5					89
							6	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	Y	2	1	1			90
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	897	2	9	9	Y	8	1	1			97

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

03	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					40
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	Y	-0-					40
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	Y	-0-					40
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					40
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					40
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					40

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	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 B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	Y	8					108
							9	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	18	9	1			117
							20	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	Y	6					123
							7	9									
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	30	1	675	2	Y	1					124
							1	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	702	2	Y	10	1	1			133
							11	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	Y	15	2	1			146
							17	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1404	-0-	-53	-0-	31	1	1354	2	Y	17					40
							19	9									
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	Y	21					61
							23	9									
05	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	31	1	1397	2	Y	10					71
							11	9									
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	30	1	1287	2	Y	12					83
							13	9									
07	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	31	1	1308	2	Y	19					102
							21	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	2	Y	27					129
							30	9									

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	724	2	8	9	Y	7					49
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	808	2	13	9	Y	12	3	1			58
05	899	N	703	-0-	-196	-0-	701	2	2	9	Y	2					60
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	798	2	12	9	Y	11					71
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	875	2	8	9	Y	7	4	1			74
08	713	N	266	-0-	-447	-0-	264	2	2	9	Y	2	1	1			75

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

03	899	N	825	-0-	-74	-0-	31	1	794	2	Y	-0-					129
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	781	2	Y	-0-					129
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	Y	-0-					129
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	Y	-0-					129
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	31	1	831	2	Y	-0-	78	1			51
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	31	1	740	2	Y	3					54
							3	9									

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					90
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	30	1	203	2	Y	-0-					90
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	31	1	189	2	Y	-0-					90
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	30	1	182	2	Y	-0-					90
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	31	1	190	2	Y	-0-					90
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-					90

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1576	2	26	9	N	24					153
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1405	2	24	9	N	22					175
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1303	2	10	9	N	9	160	1			24
06	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1445	2	13	9	N	12					36
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	N	18					54
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1442	2	19	9	N	17					71

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

03	310	N	301	-0-	-9	-0-	31	1	270	2	Y	-0-					79
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	30	1	158	2	Y	-0-					79
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	Y	-0-					79
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	2	Y	-0-					79
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	31	1	101	2	Y	-0-					79
08	372	N	33	-0-	-339	-0-	31	1	2	2	Y	-0-					79

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3100	N	1429	-0-	-1671	2589	1422	2	7	9	Y	6					60
04	3000	N	1399	-0-	-1601	988	1389	2	10	9	Y	9					69
05	2422	N	1434	-0-	-988	-0-	1432	2	2	9	Y	2	53	1			18
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	Y	1					19
07	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1394	2	2	9	Y	2					21
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1413	2	1	9	Y	1					22

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1123	2	28	9	N	25					160
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1050	2	15	9	N	14	158	1			16
05	992	N	819	-0-	-173	-0-	809	2	10	9	N	9					25
06	960	N	626	-0-	-334	-0-	622	2	4	9	N	4					29
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					29
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1016	2	33	9	N	30					59

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	442	2	3	9	N	3					97
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-	86	1			11
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					11
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1					12
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	2	3	9	N	3					15
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					15

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 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	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1047	2	23	9	N	21					83
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1164	2	17	9	N	15	71	1			27
05	1209	N	883	-0-	-326	-0-	874	2	9	9	N	8					35
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1232	2	21	9	N	19					54
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1235	2	12	9	N	11					65
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1137	2	12	9	N	11					76

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					25
04	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					25
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					25
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			N	-0-					25
07	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			N	-0-					25
08	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-					25

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		911	-0-	911	1811	880	2	31	9	Y	28					35
04	14B2 EXT		554	-0-	554	2365	544	2	10	9	Y	9					44
05	14B2 EXT		390	-0-	390	2755	390	2			Y	-0-					44
06	3055	X	300	-0-	-2755	-0-	300	2			Y	-0-					44
07	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					44
08	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	2			Y	-0-					44

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 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	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					129
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					129
05	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	2189	2			Y	-0-					129
06	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	2084	2			Y	-0-					129
07	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			Y	-0-					129
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					129

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	Y	2					52
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6					58
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	37	2	4	9	Y	4					62
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					62
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			62
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					62

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 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	0	N	-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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15					66
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	N	5					71
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					71
06	630	N	187	-0-	-443	-0-	187	2			N	-0-					71
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					71
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					71

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

03	434	N	424	-0-	-10	-0-	31	1	385	2	Y	7	52	1			16
							8	9									
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	30	1	290	2	Y	3	1	1			18
							3	9									
05	465	N	330	-0-	-135	-0-	31	1	299	2	Y	-0-					18
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	30	1	369	2	Y	4					22
							4	9									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	6					28
							7	9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	Y	-0-					28

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5					62
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					62
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					62
06	1080	N	814	-0-	-266	-0-	814	2			N	-0-					62
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					62
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	883	2	8	9	N	7					69

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					69
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					69
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					69
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					69
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					69
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					69

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	N	5	101	1			44
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	136	2	4	9	N	4					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2129	2	81	9	N	74					122
07	3100	N	3738	-0-	638	638	3668	2	70	9	N	64	99	1			87
08	3100	N	3240	-0-	140	778	3198	2	42	9	N	38					125

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					28
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					28
05	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1912	2			N	-0-					28
06	1920	N	1093	-0-	-827	-0-	979	2	114	9	N	104					132
07	3100	N	4536	-0-	1436	1436	4308	2	228	9	N	207	186	1			153
*08	3100	N	4560	-0-	1460	2896	4452	2	108	9	N	98	186	1			65

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1439	2	28	9	N	25	122	1			66
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1329	2	18	9	N	16					82
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1403	2	31	9	N	28					110
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1178	2	9	9	N	8					118
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1497	2	20	9	N	18					136
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1384	2	31	9	N	28					164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					63
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					63
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					63
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					63
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					18
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					18
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					18
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					18
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					18
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					18

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					9
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					9
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					9
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					9
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					9
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					9

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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1412	2	20	9	N	18					91
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1278	2	19	9	N	17					108
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1444	2	15	9	N	14					122
06	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	1306	2	22	9	N	20					142
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1436	2	20	9	N	18					160
08	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1404	2	14	9	N	13					173

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1068	2	33	9	N	30	108	1			93
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1048	2	32	9	N	29					122
05	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1058	2	20	9	N	18					140
06	1080	N	674	-0-	-406	-0-	656	2	18	9	N	16					156
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1072	2	21	9	N	19					175
08	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1030	2	34	9	N	31					206

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	70	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	72	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	74	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	72	1	684	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	768	-0-	-7	-0-	74	1	694	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	74	1	683	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

03	1085	X	455	-0-	-630	-0-	42	1	413	2	Y	-0-					84
*04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	19	1	528	2	Y	-0-					84
*05	589	X	560	-0-	-29	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					84
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	26	1	1264	2	Y	-0-					84
*07	558	N	72	-0-	-486	-0-	72	2			Y	-0-					84
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	516	2	Y	-0-					84

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	65	1	874	2	N	-0-					-0-
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	72	1	761	2	N	-0-					-0-
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	74	1	716	2	N	-0-					-0-
06	900	N	767	-0-	-133	-0-	72	1	695	2	N	-0-					-0-
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	74	1	707	2	N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	74	1	708	2	N	-0-					-0-

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

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 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010

03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	37	1	1936	2	Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	36	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	889	-0-	-258	-0-	37	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	831	-0-	-279	-0-	36	1	795	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	794	-0-	-353	-0-	37	1	757	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	32	1	753	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

03	3100	N	709	-0-	-2391	2693	71	1	638	2	Y	-0-					55
04	3000	N	630	-0-	-2370	323	70	1	560	2	Y	-0-					55
05	1316	N	993	-0-	-323	-0-	74	1	919	2	Y	-0-					55
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	Y	-0-					55
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	74	1	568	2	Y	-0-					55
08	744	N	503	-0-	-241	-0-	65	1	438	2	Y	-0-					55

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1337	2			Y	-0-					48
04	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1451	2			Y	-0-					48
05	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1386	2			Y	-0-					48
06	1290	N	1067	-0-	-223	-0-	1064	2	3	9	Y	3	3	8			48
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					48
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					48

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

03	3100	N	1111	-0-	-1989	1742	67	1	1044	2	N	-0-					-0-
04	2823	N	1081	-0-	-1742	-0-	70	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	74	1	985	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	970	-0-	-110	-0-	72	1	898	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	976	-0-	-140	-0-	74	1	902	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	771	-0-	-283	-0-	73	1	698	2	N	-0-					-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

03	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	562	-0-	-158	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	472	-0-	-272	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	386	-0-	-274	-0-	383	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

03	3100	N	1931	-0-	-1169	5986	74	1	1857	2	N	-0-					24
04	3000	N	1644	-0-	-1356	4630	72	1	1572	2	N	-0-					24
05	3100	N	1645	-0-	-1455	3175	74	1	1571	2	N	-0-					24
06	3000	N	1590	-0-	-1410	1765	72	1	1518	2	N	-0-					24
07	3100	N	1642	-0-	-1458	307	74	1	1568	2	N	-0-					24
08	1915	N	1608	-0-	-307	-0-	73	1	1535	2	N	-0-					24

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

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

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					100
04	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	1245	2			Y	-0-					100
05	1488	N	1108	-0-	-380	-0-	1108	2			Y	-0-					100
06	1410	N	1012	-0-	-398	-0-	1012	2			Y	-0-					100
07	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	1018	2			Y	-0-					100
08	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			Y	-0-					100

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	868	N	841	-0-	-27	-0-	74	1	767	2	N	-0-					63
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	71	1	689	2	N	-0-					63
05	961	N	817	-0-	-144	-0-	74	1	743	2	N	-0-					63
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	72	1	683	2	N	-0-					63
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	74	1	706	2	N	-0-					63
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	74	1	699	2	N	-0-					63

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	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2620	2	36	9	Y	33	186	1			18
04	2310	N	2194	-0-	-116	-0-	2172	2	22	9	Y	20					38
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2613	2	42	9	Y	38					76
06	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	2425	2	68	9	Y	62	2	8			136
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2434	2	43	9	Y	39					175
08	2635	N	2555	-0-	-80	-0-	2516	2	39	9	Y	35	178	1			32

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	3100	N	2423	-0-	-677	9166	2398	2	25	9	Y	23					76
04	3000	N	2553	-0-	-447	8719	2533	2	20	9	Y	18					94
05	3100	N	2699	-0-	-401	8318	2692	2	7	9	Y	6					100
*06	3000	N	2561	-0-	-439	7879	2551	2	10	9	Y	9	7	8			102
07	3100	N	2591	-0-	-509	7370	2571	2	20	9	Y	18					120
08	3100	N	2712	-0-	-388	6982	2668	2	44	9	Y	40					160

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			Y	-0-					11
04	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	1031	2			Y	-0-					11
05	1209	N	981	-0-	-228	-0-	981	2			Y	-0-					11
06	1110	N	954	-0-	-156	-0-	954	2			Y	-0-					11
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					11
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					11

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					140
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	301	2	2	9	Y	2					142
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	2	1	269	2	Y	16					158
							18	9									
*06	300	N	241	-0-	-59	-0-	229	2	12	9	Y	11	1	8			168
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	194	2	15	9	Y	14					182
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-	177	1			5

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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					16
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					16
05	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	1293	2	1	9	Y	1					17
*06	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	1472	2	14	9	Y	13	3	8			27
07	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	1480	2	1	9	Y	1					28
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	Y	1					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1148	2	4	9	Y	4					31
04	1080	N	910	-0-	-170	-0-	910	2			Y	-0-					31
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					31
06	1110	N	456	-0-	-654	-0-	452	2	4	9	Y	4					35
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	971	2	17	9	Y	15					50
08	1178	N	708	-0-	-470	-0-	697	2	11	9	Y	10	2	1			58

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1247	-0-	-24	-0-	112	1	1135	2	Y	-0-					94
04	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	101	1	908	2	Y	-0-					94
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	112	1	1203	2	Y	-0-					94
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	108	1	1140	2	Y	-0-					94
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	112	1	1149	2	Y	-0-					94
08	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	112	1	1086	2	Y	-0-					94

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 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	558	N	551	-0-	-7	-0-	62	1	489	2	Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	61	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	61	1	760	2	Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	411	-0-	-147	-0-	59	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	63	1	433	2	Y	-0-					-0-

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	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	8 53	1 9	2940	2	Y	48	165	1			87
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	8 48	1 9	2843	2	Y	44	5	1			126
05	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	8 43	1 9	2834	2	Y	39					165
06	2880	X	2861	-0-	-19	-0-	8 36	1 9	2817	2	Y	33					198
07	2976	X	2350	-0-	-626	-0-	8 15	1 9	2327	2	Y	14	100	1			112
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	8 50	1 9	3076	2	Y	45	7	1			150

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	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					88
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					88
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					88
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					88
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88

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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					100
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					100
05	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			Y	-0-					100
06	1980	N	1833	-0-	-147	-0-	1833	2			Y	-0-					100
07	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	1868	2			Y	-0-					100
08	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			Y	-0-					100

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1654	2	7	9	Y	6					80
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1591	2	13	9	Y	12					92
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1684	2	33	9	Y	30					122
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1655	2	39	9	Y	35	1	8			156
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1749	2	23	9	Y	21					177
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1623	2	25	9	Y	23	168	1			32

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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1763	2	35	9	N	32	121	1			50
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1700	2	30	9	N	27					77
05	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1860	2	32	9	N	29					106
06	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	1602	2	25	9	N	23					129
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1789	2	28	9	N	25					154
08	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1699	2	29	9	N	26	125	1			55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1820	2	15	9	Y	14					55
04	1560	N	1209	-0-	-351	-0-	1198	2	11	9	Y	10					65
05	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	1307	2	4	9	Y	4					69
*06	1770	N	1454	-0-	-316	-0-	1450	2	4	9	Y	4	2	8			71
07	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	2			Y	-0-					71
08	1302	N	13	-0-	-1289	-0-	13	2			Y	-0-					71

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					104
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					104
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					104
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					104
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					104
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					104

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 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	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	31 32	1 9	2790	2	Y	29					81
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	9 28	1 9	2621	2	Y	25	4	1			102
05	2852	N	2802	-0-	-50	-0-	2773	2	29	9	Y	26					128
06	2760	N	2696	-0-	-64	-0-	2676	2	20	9	Y	18	114	1			32
07	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	2713	2	24	9	Y	22	4	1			50
08	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	2630	2	25	9	Y	23	4	1			69

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 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		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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	72	1	910	2	Y	-0-					35
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	Y	-0-					35
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	74	1	903	2	Y	-0-					35
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	72	1	1024	2	Y	-0-					35
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	74	1	948	2	Y	-0-					35
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	74	1	1004	2	Y	-0-					35

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

03	310	N	279	-0-	-31	-0-	70	1	209	2	Y	-0-					38
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	67	1	174	2	Y	-0-					38
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	65	1	252	2	Y	-0-					38
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	72	1	312	2	Y	-0-					38
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	72	1	197	2	Y	-0-					38
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	73	1	156	2	Y	-0-					38

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1049	2	32	9	N	29	106	1			32
04	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	991	2	24	9	N	22					54
05	1085	N	981	-0-	-104	-0-	960	2	21	9	N	19					73
06	1050	N	932	-0-	-118	-0-	919	2	13	9	N	12					85
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1048	2	20	9	N	18					103
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1058	2	20	9	N	18					121

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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 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	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	31	1	1382	2	Y	-0-					42
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	30	1	1349	2	Y	-0-					42
05	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	31	1	1433	2	Y	1					43
							1	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	30	1	1383	2	Y	8					51
							9	9									
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	31	1	1425	2	Y	21	2	1			70
							23	9									
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	31	1	1389	2	Y	8	3	1			75
							9	9									

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

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

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1236	2	52	9	N	47					169
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1127	2	66	9	N	60	157	1			72
05	1302	N	340	-0-	-962	-0-	315	2	25	9	N	23					95
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	N	13					108
07	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1025	2	39	9	N	35					143
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1113	2	40	9	N	36					179

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	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2859	2	53	9	Y	48					161
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2689	2	42	9	Y	38	176	1			23
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2742	2	41	9	Y	37					60
06	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2639	2	69	9	Y	63	3	8			120
07	2821	N	2627	-0-	-194	-0-	2624	2	3	9	Y	3					123
08	2790	N	2633	-0-	-157	-0-	2602	2	31	9	Y	28					151

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

03	3100	N	1066	-0-	-2034	424	1066	2			N	-0-					52
04	1448	N	1024	-0-	-424	-0-	1024	2			N	-0-					52
05	1085	N	816	-0-	-269	-0-	816	2			N	-0-					52
06	1020	N	79	-0-	-941	-0-	79	2			N	-0-					52
07	1054	N	135	-0-	-919	-0-	135	2			N	-0-					52
08	806	N	148	-0-	-658	-0-	148	2			N	-0-					52

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 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	1160	N	766	-0-	-394	-0-	766	2			Y	-0-					60
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					60
05	744	N	507	-0-	-237	-0-	507	2			Y	-0-					60
06	750	N	486	-0-	-264	-0-	485	2	1	9	Y	1	1	8			60
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			Y	-0-					60
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					60

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

03	310	N	188	-0-	-122	-0-	74	1	114	2	Y	-0-					54
04	300	N	108	-0-	-192	-0-	55	1	53	2	Y	-0-					54
05	279	N	99	-0-	-180	-0-	70	1	29	2	Y	-0-					54
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	72	1	153	2	Y	-0-					54
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	74	1	278	2	Y	-0-					54
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	74	1	135	2	Y	-0-					54

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

03	3100	N	1503	-0-	-1597	2390	1493	2	10	9	N	9	86	1			33
04	3000	N	1430	-0-	-1570	820	1417	2	13	9	N	12					45
05	2284	N	1464	-0-	-820	-0-	1447	2	17	9	N	15					60
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1301	2	23	9	N	21					81
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1389	2	29	9	N	26					107
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1334	2	20	9	N	18					125

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	112	1	2356	2	Y	156	169	1			213
							172	9									
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	108	1	2283	2	Y	200	180	1			233
							220	9									
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	112	1	2406	2	Y	62					295
							68	9									
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	108	1	2293	2	Y	71	2	8			364
							78	9									
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	112	1	2503	2	Y	49	161	1			252
							54	9									
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	112	1	2499	2	Y	50					302
							55	9									

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

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 #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

03	713	N	669	-0-	-44	-0-	666	2	3	9	Y	3					66
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					66
05	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			Y	-0-					66
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			Y	-0-					66
07	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			Y	-0-					66
08	651	N	445	-0-	-206	-0-	445	2			Y	-0-					66

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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	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

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	112	1	2355	2	Y	3					146
							3	9									
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	101	1	1996	2	Y	-0-					146
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	112	1	1845	2	Y	-0-					146
06	2400	N	2121	-0-	-279	-0-	108	1	2013	2	Y	-0-					146
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	112	1	2247	2	Y	2					148
							2	9									
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1908	2	Y	6					154
							7	9									

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

03	930	N	771	-0-	-159	-0-	74	1	697	2	Y	-0-					174
04	870	N	782	-0-	-88	-0-	72	1	707	2	Y	3					177
							3	9									
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	74	1	695	2	Y	-0-					177
*06	750	N	736	-0-	-14	-0-	72	1	664	2	Y	-0-					177
*07	775	N	773	-0-	-2	-0-	74	1	699	2	Y	-0-					177
*08	775	N	711	-0-	-64	-0-	74	1	637	2	Y	-0-					177

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

03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	933	2	33	9	Y	30					150
04	1020	N	884	-0-	-136	-0-	2	1	872	2	Y	9					159
							10	9									
05	1054	N	905	-0-	-149	-0-	879	2	26	9	Y	24					183
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	851	2	53	9	Y	48	189	1	15	8	27
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	902	2	25	9	Y	23					50
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	899	2	15	9	Y	14					64

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	3100	N	1492	-0-	-1608	4110	1492	2			Y	-0-					58
04	3000	N	1453	-0-	-1547	2563	1453	2			Y	-0-					58
05	3100	N	1518	-0-	-1582	981	1518	2			Y	-0-					58
06	2415	N	1434	-0-	-981	-0-	1434	2			Y	-0-					58
07	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1430	2			Y	-0-					58
08	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	1325	2			Y	-0-					58

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 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-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					36
04	1890	N	1696	-0-	-194	-0-	1696	2			Y	-0-					36
05	1953	N	1589	-0-	-364	-0-	1589	2			Y	-0-					36
*06	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	1772	2	12	9	Y	11	11	8			36
07	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1715	2	11	9	Y	10					46
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1725	2	13	9	Y	12					58

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

03	3100	N	2193	-0-	-907	6713	2179	2	14	9	Y	13					51
04	3000	N	2060	-0-	-940	5773	2036	2	24	9	Y	22					73
05	3100	N	2147	-0-	-953	4820	2080	2	67	9	Y	61					134
06	3000	N	1936	-0-	-1064	3756	1890	2	46	9	Y	42	1	8			175
07	3100	N	1956	-0-	-1144	2612	1926	2	30	9	Y	27	177	1			25
08	3100	N	1543	-0-	-1557	1055	1532	2	11	9	Y	10					35

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	28	1	1614	2	Y	7					46
							8	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1567	2	24	9	Y	22					68
05	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1616	2	21	9	Y	19					87
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1590	2	23	9	Y	21					108
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1664	2	20	9	Y	18					126
08	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1627	2	11	9	Y	10	88	1			48

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2303	-0-	-22	-0-	112	1	2182	2	Y	8					144
							9	9									
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	108	1	2160	2	Y	15					159
							17	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	112	1	2397	2	Y	68					227
							75	9									
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	108	1	2265	2	Y	40					267
							44	9									
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	112	1	2272	2	Y	53					320
							58	9									
08	2294	N	1888	-0-	-406	-0-	99	1	1765	2	Y	22					342
							24	9									

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	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-

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 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-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					18
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	918	2	2	9	Y	2					20
05	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			Y	-0-					20
06	1080	N	854	-0-	-226	-0-	852	2	2	9	Y	2					22
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	907	2	14	9	Y	13					35
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	869	2	14	9	Y	13					48

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					2
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					2
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	412	2	19	9	Y	17					19
06	450	N	121	-0-	-329	-0-	120	2	1	9	Y	1					20
07	465	N	22	-0-	-443	-0-	22	2			Y	-0-					20
08	434	N	20	-0-	-414	-0-	20	2			Y	-0-					20

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

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 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	74	1	2057	2	Y	3	157	1			49
							3	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	72	1	1962	2	Y	7					56
							8	9									
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	74	1	2032	2	Y	30					86
							33	9									
06	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	72	1	1926	2	Y	33					119
							36	9									
07	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	74	1	1962	2	Y	38					157
							42	9									
08	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	74	1	1913	2	Y	13					170
							14	9									

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1417	2	33	9	Y	30					77
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1571	2	45	9	Y	41					118
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1607	2	70	9	Y	64					182
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1623	2	24	9	Y	22	177	1	3	8	24
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1676	2	30	9	Y	27					51
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1664	2	26	9	Y	24					75

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2163	2	70	9	Y	64					131
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2054	2	66	9	Y	60					191
05	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2090	2	10	9	Y	9	178	1			22
06	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	2079	2	20	9	Y	18	13	8			27
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2145	2	68	9	Y	62					89
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2106	2	73	9	Y	66					155

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	1	1479	2	Y	-0-					151
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	108	1	1400	2	Y	-0-					151
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1335	2	Y	-0-					151
06	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	108	1	1306	2	Y	-0-					151
07	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	112	1	1329	2	Y	-0-					151
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	112	1	1317	2	Y	35					186
							39	9									

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1555	-0-	-398	-0-	1551	2	4	9	Y	4					98
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2199	2	48	9	Y	44					142
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2319	2	70	9	Y	64					206
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2206	2	41	9	Y	37	175	1	1	8	67
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2252	2	37	9	Y	34					101
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2217	2	33	9	Y	30					131

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	1	1797	2	Y	-0-					40
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	108	1	1763	2	Y	-0-					40
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	112	1	1925	2	Y	-0-					40
06	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	108	1	1590	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
07	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	112	1	1669	2	Y	-0-					40
08	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	112	1	1535	2	Y	-0-					40

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	475	2			Y	-0-					80
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					80
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					80
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					80
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					80
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					80

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1771	-0-	-678	-0-	110	1	1661	2	Y	-0-					72
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	108	1	1664	2	Y	-0-					72
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	112	1	2164	2	Y	1					73
							1	9									
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	108	1	2377	2	Y	4					77
							4	9									
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	112	1	2504	2	Y	8					85
							9	9									
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	104	1	2477	2	Y	18					103
							20	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	3100	N	2058	-0-	-1042	5136	112	1	1946	2	Y	-0-					137
04	3000	N	1965	-0-	-1035	4101	108	1	1857	2	Y	-0-					137
05	3100	N	2057	-0-	-1043	3058	112	1	1945	2	Y	-0-					137
06	3000	N	1963	-0-	-1037	2021	108	1	1855	2	Y	-0-					137
07	3100	N	2139	-0-	-961	1060	112	1	2027	2	Y	-0-					137
08	3100	N	2147	-0-	-953	107	112	1	2035	2	Y	-0-					137

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

03	3100	N	1669	-0-	-1431	4088	112	1	1557	2	Y	-0-					158
04	3000	N	1691	-0-	-1309	2779	108	1	1583	2	Y	-0-					158
05	3100	N	1916	-0-	-1184	1595	112	1	1804	2	Y	-0-					158
06	3000	N	1824	-0-	-1176	419	108	1	1716	2	Y	-0-					158
07	2202	N	1783	-0-	-419	-0-	112	1	1665	2	Y	5					163
							6	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	112	1	1617	2	Y	10					173
							11	9									

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

03	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1345	2	21	9	N	19	85	1			18
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1434	2	14	9	N	13					31
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1436	2	17	9	N	15					46
06	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1247	2	12	9	N	11					57
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1513	2	12	9	N	11					68
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	14	9	N	13					81

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

03	4216	X	3627	-0-	-589	-0-	3627	2			Y	-0-					278
04	3840	X	3330	-0-	-510	-0-	3322	2	8	9	Y	7					285
05	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3440	2	57	9	Y	52					337
06	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	3393	2	33	9	Y	30					367
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3682	2	23	9	Y	21	181	1			207
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3579	2	50	9	Y	45					252

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					148
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					148
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2294	2	19	9	Y	17					165
06	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	2117	2	55	9	Y	50	183	1	2	8	30
07	2294	N	1804	-0-	-490	-0-	1716	2	88	9	Y	80					110
08	2294	N	1627	-0-	-667	-0-	1577	2	50	9	Y	45					155

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	-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 #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 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	1782	N	872	-0-	-910	-0-	872	2			Y	-0-					25
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					25
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					25
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	811	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					25
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			Y	-0-					25

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	112	1	1762	2	Y	-0-					239
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	108	1	1696	2	Y	-0-					239
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	112	1	1995	2	Y	6					245
							7	9									
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	94	1	1991	2	Y	61					306
							67	9									
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	112	1	2230	2	Y	20					326
							22	9									
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	112	1	2235	2	Y	10					336
							11	9									

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1	9	N	1					125
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	N	6					131
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	977	2	31	9	N	28					159
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1040	2	12	9	N	11					170
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1044	2	15	9	N	14	169	1			15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	592	-0-	-0-	-0-	67	1	525	2	Y	-0-					45
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	67	1	591	2	Y	-0-					45
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	74	1	631	2	Y	-0-					45
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	72	1	654	2	Y	5					50
							6	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	74	1	643	2	Y	-0-					50
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	74	1	637	2	Y	-0-					50

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 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	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	3100	N	1478	-0-	-1622	2883	112	1	1360	2	Y	5					210
							6	9									
04	3000	N	1371	-0-	-1629	1254	108	1	1262	2	Y	1					211
							1	9									
05	2693	N	1439	-0-	-1254	-0-	112	1	1327	2	Y	-0-					211
06	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	108	1	1241	2	Y	-0-					211
07	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	112	1	1185	2	Y	-0-					211
08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	112	1	1294	2	Y	-0-					211

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-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

03	3100	N	1589	-0-	-1511	4701	1587	2	2	9	Y	2					24
04	3000	N	1445	-0-	-1555	3146	1444	2	1	9	Y	1					25
05	3100	N	1493	-0-	-1607	1539	1481	2	12	9	Y	11					36
06	3000	N	1471	-0-	-1529	10	1443	2	28	9	Y	25	2	8			59
07	1516	N	1506	-0-	-10	-0-	1502	2	4	9	Y	4					63
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1659	2	8	9	Y	7					70

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

03	3100	N	1056	-0-	-2044	1879	112	1	944	2	Y	-0-					93
04	2883	N	1004	-0-	-1879	-0-	108	1	896	2	Y	-0-					93
05	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	94	1	995	2	Y	-0-					93
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	108	1	1086	2	Y	-0-					93
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	112	1	1084	2	Y	-0-					93
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	112	1	1071	2	Y	-0-					93

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1288	2	14	9	Y	13					98
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1202	2	17	9	Y	15					113
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	Y	4					117
06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1246	2	11	9	Y	10	2	8			125
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10	9	Y	9					134
08	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1264	2	15	9	Y	14					148

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					18
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					18
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	379	2	Y	-0-					18
*06	330	N	290	-0-	-40	-0-	286	2	4	9	Y	4	4	8			18
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					18
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					18

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 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	3100	N	1116	-0-	-1984	1790	1115	2	1	9	Y	1					53
04	2842	N	1052	-0-	-1790	-0-	1051	2	1	9	Y	1					54
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					54
06	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1013	2	2	9	Y	2	1	8			55
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1142	2	19	9	Y	17					72
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1203	2	12	9	Y	11					83

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	642					Y	-0-					-0-
04	T. A.		47	-0-	47	689	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		47	-0-	47	736	47	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	736					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	736					Y	-0-					-0-
08	736	X	-0-	-0-	-736	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 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	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
ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 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	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_____ 06/19/2023 - WELL PLUGGED 06/19/23

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	3100	N	3938	-0-	838	838	3662	2	276	9	Y	251	173	1			98

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

03	3100	N	1784	-0-	-1316	4544	112	1	1672	2	Y	-0-					144
04	3000	N	1933	-0-	-1067	3477	108	1	1825	2	Y	-0-					144
05	3100	N	2036	-0-	-1064	2413	112	1	1904	2	Y	18					162
							20	9									
06	3000	N	2029	-0-	-971	1442	108	1	1921	2	Y	-0-					162
07	3100	N	1999	-0-	-1101	341	112	1	1887	2	Y	-0-					162
08	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	94	1	1280	2	Y	2					164
							2	9									

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					60
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			Y	-0-					60
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					60
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	1			Y	-0-					60
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					60
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					60

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

03	3100	N	1106	-0-	-1994	1450	982	2	124	9	Y	113	87	1			120
04	2755	N	1305	-0-	-1450	-0-	1169	2	136	9	Y	124	153	1			91
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1209	2	77	9	Y	70					161
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1162	2	55	9	Y	50	161	1			50
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1225	2	75	9	Y	68	17	1			101
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1206	2	44	9	Y	40	93	1			48

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			Y	-0-					44
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					44
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					44
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	Y	2	2	8			44
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					44
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	Y	3					47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	108	1	520	2	Y	2					120
							2	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	108	1	660	2	Y	5					125
							6	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	112	1	559	2	Y	1					126
							1	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	108	1	577	2	Y	-0-					126
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	112	1	628	2	Y	-0-					126
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	112	1	667	2	Y	-0-					126

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	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	112	1	2297	2	Y	4					93
							4	9									
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	108	1	2230	2	Y	13					106
							14	9									
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	112	1	2096	2	Y	11					117
							12	9									
06	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	108	1	1937	2	Y	22					139
							24	9									
07	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	112	1	2049	2	Y	30					169
							33	9									
08	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	112	1	1996	2	Y	21					190
							23	9									

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	3100	N	2043	-0-	-1057	7606	112	1	1931	2	Y	-0-					114
04	3000	N	1997	-0-	-1003	6603	108	1	1889	2	Y	-0-					114
05	3100	N	1624	-0-	-1476	5127	112	1	1512	2	Y	-0-					114
06	3000	N	1726	-0-	-1274	3853	90	1	1635	2	Y	1	1	8			114
							1	9									
07	3100	N	1089	-0-	-2011	1842	78	1	1011	2	Y	-0-					114
08	3100	N	2398	-0-	-702	1140	108	1	2290	2	Y	-0-					114

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	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					18
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					18
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					18
06	690	N	333	-0-	-357	-0-	333	2			N	-0-					18
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					18
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					18

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	3100	N	1112	-0-	-1988	1531	444	1	650	2	Y	16	165	1			28
							18	9									
04	2873	N	1342	-0-	-1531	-0-	459	1	883	2	Y	-0-					28
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	474	1	709	2	Y	-0-					28
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	459	1	588	2	Y	-0-					28
07	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	474	1	635	2	Y	-0-					28
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	474	1	770	2	Y	-0-					28

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	108	1	274	2	Y	-0-					142
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	108	1	384	2	Y	-0-					142
05	465	N	269	-0-	-196	-0-	112	1	157	2	Y	-0-					142
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	108	1	438	2	Y	-0-					142
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	112	1	243	2	Y	-0-					142
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	112	1	108	2	Y	-0-					142

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	108	1	1435	2	Y	-0-					90
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	108	1	1444	2	Y	22					112
							24	9									
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	112	1	1460	2	Y	23					135
							25	9									
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	108	1	1400	2	Y	19					154
							21	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	112	1	1462	2	Y	15					169
							17	9									
08	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	110	1	1387	2	Y	21					190
							23	9									

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

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-

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

03	3100	N	2139	-0-	-961	5932	112	1	2027	2	Y	-0-					79
04	3000	N	1565	-0-	-1435	4497	108	1	1457	2	Y	-0-					79
05	3100	N	1951	-0-	-1149	3348	112	1	1839	2	Y	-0-					79
06	3000	N	1929	-0-	-1071	2277	108	1	1821	2	Y	-0-					79
07	3100	N	2016	-0-	-1084	1193	106	1	1910	2	Y	-0-					79
08	3100	N	2089	-0-	-1011	182	112	1	1977	2	Y	-0-					79

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					7
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					7
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					7
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					7
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					7
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					7

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

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	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	112	1	2411	2	Y	2					270
							2	9									
04	2790	X	1796	-0-	-994	-0-	106	1	1690	2	Y	-0-					270
05	2883	X	1747	-0-	-1136	-0-	112	1	1602	2	Y	30					300
							33	9									
06	2430	N	1697	-0-	-733	-0-	108	1	1539	2	Y	45					345
							50	9									
07	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	112	1	1548	2	Y	50	173	1			222
							55	9									
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	112	1	1771	2	Y	60					282
							66	9									

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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	112	1	1035	2	Y	19					265
							21	9									
04	1140	N	948	-0-	-192	-0-	108	1	814	2	Y	24					289
							26	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	112	1	1071	2	Y	12					301
							13	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	108	1	1012	2	Y	18					319
							20	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	112	1	1039	2	Y	29					348
							32	9									
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	112	1	1052	2	Y	16					364
							18	9									

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	3100	N	1349	-0-	-1751	2735	1310	2	39	9	Y	35					201
04	3000	N	1307	-0-	-1693	1042	1250	2	57	9	Y	52	23	1			230
05	2361	N	1319	-0-	-1042	-0-	1279	2	40	9	Y	36					266
06	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1145	2	32	9	Y	29	172	1			123
07	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1143	2	44	9	Y	40	19	1			144
08	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1163	2	51	9	Y	46	18	1			172

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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	105	1	2271	2	Y	3	174	1			46
							3	9									
04	2730	N	2517	-0-	-213	-0-	108	1	2402	2	Y	6					52
							7	9									
05	2635	N	2323	-0-	-312	-0-	112	1	2172	2	Y	35					87
							39	9									
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	108	1	2255	2	Y	14					101
							15	9									
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	112	1	2494	2	Y	34					135
							37	9									
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	112	1	2266	2	Y	39					174
							43	9									

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	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1174	2	9	9	Y	8					91
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1179	2	22	9	Y	20					111
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1274	2	58	9	Y	53					164
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1113	2	39	9	Y	35	184	1	1	8	14
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					14
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	Y	1					15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1420	2	31	9	N	28					177
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1370	2	21	9	N	19	73	1			123
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1417	2	23	9	N	21					144
06	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1313	2	9	9	N	8	86	1			66
07	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1302	2	9	9	N	8					74
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1466	2	25	9	N	23					97

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

03	3100	N	2136	-0-	-964	6975	112	1	2017	2	Y	6					224
							7	9									
04	3000	N	1940	-0-	-1060	5915	108	1	1819	2	Y	12					236
							13	9									
05	3100	N	2058	-0-	-1042	4873	112	1	1935	2	Y	10					246
							11	9									
06	3000	N	1992	-0-	-1008	3865	108	1	1877	2	Y	6					252
							7	9									
07	3100	N	2100	-0-	-1000	2865	112	1	1958	2	Y	27					279
							30	9									
08	3100	N	2068	-0-	-1032	1833	112	1	1945	2	Y	10					289
							11	9									

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1564	2	13	9	Y	12					115
04	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	1384	2	15	9	Y	14					129
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1524	2	36	9	Y	33					162
06	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1418	2	26	9	Y	24	175	1	1	8	10
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	Y	7					17
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1598	2	12	9	Y	11					28

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

03	3100	N	1992	-0-	-1108	7278	1978	2	14	9	Y	13					58
04	3000	N	1837	-0-	-1163	6115	3	1	1820	2	Y	13					71
							14	9									
05	3100	N	1915	-0-	-1185	4930	1860	2	55	9	Y	50					121
06	3000	N	1948	-0-	-1052	3878	1883	2	65	9	Y	59					180
07	3100	N	1906	-0-	-1194	2684	1881	2	25	9	Y	23	179	1			24
08	3100	N	1902	-0-	-1198	1486	1887	2	15	9	Y	14					38

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-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

03	3100	N	1025	-0-	-2075	1052	88	1	937	2	Y	-0-					70
04	2291	N	1239	-0-	-1052	-0-	108	1	1131	2	Y	-0-					70
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	112	1	1161	2	Y	-0-					70
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	108	1	1066	2	Y	-0-					70
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	112	1	1143	2	Y	-0-					70
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	95	1	1311	2	Y	-0-					70

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					17
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					17
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					17
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					17
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					17
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					17

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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					84
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					84
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			Y	-0-					84
06	1260	N	272	-0-	-988	-0-	272	2			Y	-0-					84
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					84
08	1271	N	3	-0-	-1268	-0-	3	2			Y	-0-					84

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			Y	-0-					12
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					12
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2			Y	-0-					12
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1180	2	3	9	Y	3	3	8			12
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			Y	-0-					12
08	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			Y	-0-					12

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1357	-0-	-1743	2142	1331	2	26	9	Y	24					143
04	3000	N	1290	-0-	-1710	432	1270	2	20	9	Y	18	110	1			51
05	1754	N	1322	-0-	-432	-0-	1297	2	25	9	Y	23					74
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1242	2	23	9	Y	21					95
07	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1269	2	29	9	Y	26	1	1			120
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1260	2	29	9	Y	26					146

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2409	-0-	-0-	-0-	29	1	2378	2	Y	2					60
							2	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	97	1	1411	2	Y	8					68
							9	9									
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	112	1	1927	2	Y	1					69
							1	9									
06	2340	X	2241	-0-	-99	-0-	108	1	2133	2	Y	-0-					69
07	2418	X	2234	-0-	-184	-0-	112	1	2122	2	Y	-0-					69
08	2418	X	2059	-0-	-359	-0-	112	1	1947	2	Y	-0-					69

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	248	1	1927	2	N	58					235
							64	9									
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	236	1	2300	2	N	50	96	1			189
							55	9									
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	248	1	2205	2	N	37	122	1			104
							41	9									
06	2070	N	1810	-0-	-260	-0-	240	1	1542	2	N	25					129
							28	9									
07	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	248	1	1788	2	N	21					150
							23	9									
08	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	248	1	1594	2	N	13	86	1			77
							14	9									

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1023	2	13	9	Y	12					120
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1056	2	19	9	Y	17					137
05	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1051	2	4	9	Y	4	105	1			36
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	987	2	2	9	Y	2					38
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1044	2	3	9	Y	3					41
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1009	2	3	9	Y	3	1	1			43

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2670	2	54	9	N	49					94
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2577	2	50	9	N	45					139
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2565	2	35	9	N	32					171
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2492	2	48	9	N	44					215
07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2804	2	35	9	N	32	180	1			67
08	2542	N	2276	-0-	-266	-0-	2254	2	22	9	N	20					87

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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

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-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2494	2	69	9	N	63					217
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2757	2	48	9	N	44					261
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2887	2	39	9	N	35					296
06	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1371	2	10	9	N	9	157	1			148
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2					150
08	346	X	346	-0-	-0-	-0-	313	2	33	9	N	30					180

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	3627	X	3119	-0-	-508	-0-	248	1	2814	2	N	52					70
							57	9									
04	3240	X	3029	-0-	-211	-0-	240	1	2739	2	N	45					115
							50	9									
05	3255	X	1898	-0-	-1357	-0-	187	1	1693	2	N	16	118	1			13
							18	9									
06	3150	X	283	-0-	-2867	-0-	22	1	261	2	N	-0-					13
07	3131	X	524	-0-	-2607	-0-	96	1	428	2	N	-0-					13
08	3131	X	1600	-0-	-1531	-0-	248	1	1352	2	N	-0-					13

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

03	3100	N	1188	-0-	-1912	2131	1187	2	1	9	N	1					180
04	3000	N	1094	-0-	-1906	225	1094	2			N	-0-					180
05	1471	N	1246	-0-	-225	-0-	1246	2			N	-0-					180
06	1140	N	665	-0-	-475	-0-	665	2			N	-0-					180
07	1116	N	890	-0-	-226	-0-	867	2	23	9	N	21					201
08	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1072	2	19	9	N	17					218

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	3100	N	2708	-0-	-392	3734	248	1	2403	2	N	52					171
							57	9									
04	3000	N	3846	-0-	846	4580	240	1	3521	2	N	77					248
							85	9									
05	3100	N	2795	-0-	-305	4275	248	1	2483	2	N	58	182	1			124
							64	9									
06	3000	N	2026	-0-	-974	3301	240	1	1736	2	N	45					169
							50	9									
07	5752	X	2451	-0-	-3301	-0-	248	1	2152	2	N	46					215
							51	9									
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	248	1	1647	2	N	34					249
							37	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

03	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	2620	2	42	9	N	38	169	1			160
04	2970	X	2508	-0-	-462	-0-	2489	2	19	9	N	17					177
05	2852	X	2389	-0-	-463	-0-	2347	2	42	9	N	38					215
06	2580	X	1960	-0-	-620	-0-	1937	2	23	9	N	21					236
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2706	2	30	9	N	27					263
08	2387	N	1570	-0-	-817	-0-	1553	2	17	9	N	15					278

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

03	2325	X	763	-0-	-1562	-0-	750	1	13	9	N	12	86	1			121
04	2250	X	870	-0-	-1380	-0-	700	1	170	2	N	-0-					121
05	2325	X	840	-0-	-1485	-0-	725	1	94	2	N	19					140
							21	9									
06	1830	X	754	-0-	-1076	-0-	750	1	4	9	N	4					144
07	899	X	793	-0-	-106	-0-	775	1	18	9	N	16	84	1			76
08	899	X	788	-0-	-111	-0-	775	1	13	9	N	12					88

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

03	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	1280	2	41	9	N	37	117	1			78
04	1680	N	1285	-0-	-395	-0-	1248	2	37	9	N	34					112
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1420	2	31	9	N	28	60	1			80
06	1290	N	914	-0-	-376	-0-	899	2	15	9	N	14					94
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1469	2	22	9	N	20					114
08	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1195	2	24	9	N	22					136

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

03	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	775	1	8321	2	N	85	160	1			115
							94	9									
04	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	738	1	8003	2	N	96					211
							106	9									
05	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	775	1	8561	2	N	98	160	1			149
							108	9									
06	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	750	1	8172	2	N	71					220
							78	9									
07	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	775	1	8318	2	N	52					272
							57	9									
08	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	775	1	8116	2	N	85	168	1			189
							94	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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3378	2	92	9	Y	84	81	1			57
04	3270	X	2926	-0-	-344	-0-	11	1	2851	2	Y	58	6	1			109
							64	9									
05	3379	X	2716	-0-	-663	-0-	2672	2	44	9	Y	40					149
06	3270	X	2656	-0-	-614	-0-	2620	2	36	9	Y	33	133	1			49
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3397	2	70	9	Y	64	3	1			110
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3337	2	80	9	Y	73	130	1			53

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

03	3100	N	1776	-0-	-1324	1318	1774	2	2	9	N	2					240
04	3000	N	2076	-0-	-924	394	2076	2			N	-0-					240
05	2492	N	2098	-0-	-394	-0-	2063	2	35	9	N	32					272
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1850	2	123	9	N	112					384
07	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	1873	2	183	9	N	166					550
08	2108	N	1829	-0-	-279	-0-	1766	2	63	9	N	57	330	1			277

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

03	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	155	1	2299	2	N	32	95	1			87
							35	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	240	1	3361	2	N	34					121
							37	9									
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	248	1	3410	2	N	44					165
							48	9									
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	240	1	2679	2	N	19	95	1			89
							21	9									
07	3751	X	3210	-0-	-541	-0-	248	1	2927	2	N	32					121
							35	9									
08	3751	X	3118	-0-	-633	-0-	248	1	2857	2	N	12					133
							13	9									

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	236	1	1643	2	N	18	53	1			134
							20	9									
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	200	1	1887	2	N	32					166
							35	9									
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	164	1	1918	2	N	50					216
							55	9									
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	146	1	1644	2	N	15					231
							17	9									
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	194	1	1848	2	N	31					262
							34	9									
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	231	1	2124	2	N	35					297
							39	9									

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

03	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	2883	2			N	-0-					52
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3373	2	1	9	N	1					53
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					53
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3005	2	2	9	N	2					55
07	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	3043	2			N	-0-					55
08	3472	X	2869	-0-	-603	-0-	2869	2			N	-0-					55

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	3100	N	1561	-0-	-1539	1359	31	1	1424	2	N	96					181
							106	9									
04	2764	N	1405	-0-	-1359	-0-	30	1	1308	2	N	61	174	1			68
							67	9									
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	31	1	1324	2	N	59					127
							65	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	21	1	1303	2	N	36					163
							40	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1187	2	50	9	N	45	168	1			40
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1250	2	53	9	N	48	1	1			87

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	5890	X	5776	-0-	-114	-0-	5673	2	103	9	Y	94	125	1			73
04	5700	X	5306	-0-	-394	-0-	5192	2	114	9	Y	104	8	1			169
05	5518	X	5174	-0-	-344	-0-	5064	2	110	9	Y	100	184	1			85
06	5490	X	5074	-0-	-416	-0-	4976	2	98	9	Y	89					174
07	5673	X	5457	-0-	-216	-0-	5340	2	117	9	Y	106	183	1			97
08	5673	X	5394	-0-	-279	-0-	5282	2	112	9	Y	102	12	1			187

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	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	1333	1	7552	2	N	127	190	1			200
							140	9									
04	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	1290	1	7623	2	N	149	186	1			163
							164	9									
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	1333	1	6840	2	N	144					307
							158	9									
06	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	1290	1	7126	2	N	99					406
							109	9									
07	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	1333	1	7569	2	N	124	327	1			203
							136	9									
08	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1333	1	7560	2	N	109					312
							120	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	4495	X	1491	-0-	-3004	-0-	192	1	1293	2	N	5	187	1			81
							6	9									
04	4140	X	1290	-0-	-2850	-0-	240	1	1050	2	N	-0-					81
05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	248	1	7104	2	N	103					184
							113	9									
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	236	1	5092	2	N	225	182	1			227
							248	9									
07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	196	1	4505	2	N	17					244
							19	9									
08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	240	1	5202	2	N	40					284
							44	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	1116	N	94	-0-	-1022	-0-	31	1	63	2	N	-0-	175	1			37
04	1080	N	89	-0-	-991	-0-	30	1	57	2	N	2	2	1			37
							2	9									
05	1023	N	36	-0-	-987	-0-	31	1	5	2	N	-0-					37
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	N	-0-					37
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					37
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	2	3	9	N	3					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	7541	-0-	-1635	-0-	1054	1	6074	2	N	375	370	1			309
							413	9									
04	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	1020	1	7597	2	N	314	367	1			256
							345	9									
05	9176	X	9151	-0-	-25	-0-	1054	1	7486	2	N	555	546	1			265
							611	9									
06	8880	X	7313	-0-	-1567	-0-	1020	1	5961	2	N	302	173	1			394
							332	9									
07	9176	X	6838	-0-	-2338	-0-	1054	1	5565	2	N	199	335	1			258
							219	9									
08	9176	X	8230	-0-	-946	-0-	1054	1	6795	2	N	346	366	1			238
							381	9									

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 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	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	248	1	6569	2	N	248	155	1			297
							273	9									
04	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	240	1	6798	2	N	233	188	1			342
							256	9									
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	247	1	7767	2	N	313	367	1			288
							344	9									
06	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	224	1	7136	2	N	244	185	1			347
							268	9									
07	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	248	1	7886	2	N	262	353	1			256
							288	9									
08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	248	1	4455	2	N	239	367	1			128
							263	9									

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 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	9703	X	8139	-0-	-1564	-0-	8137	2	2	9	Y	2	159	1			78
04	9240	X	8768	-0-	-472	-0-	8589	2	179	9	Y	163	183	1			58
05	9393	X	8987	-0-	-406	-0-	8800	2	187	9	Y	170	173	1			55
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	7976	2	186	9	Y	169	171	1	3	8	50
07	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8394	2	161	9	Y	146	181	1			15
08	8153	X	7908	-0-	-245	-0-	7840	2	68	9	Y	62					77

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

03	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	1141	1	9667	2	N	302	318	1			270
							332	9									
04	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	1118	1	10302	2	N	335	187	1			418
							369	9									
05	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	1216	1	11969	2	N	468	552	1			334
							515	9									
06	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	1140	1	10380	2	N	330	358	1			306
							363	9									
07	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	1054	1	10975	2	N	397	356	1			347
							437	9									
08	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					347

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

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

03	465	N	337	-0-	-128	-0-	190	1	137	2	N	9					165
							10	9									
04	360	N	243	-0-	-117	-0-	223	1	20	9	N	18					183
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	248	1	10	9	N	9					192
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	185	1	410	2	N	8					200
							9	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	214	1	790	2	N	14					214
							15	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	248	1	286	2	N	45	30	1			229
							50	9									

MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	226	1	483	2	N	69	172	1			137
							76	9									
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	208	1	43	9	N	39					176
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	216	1	1058	2	N	78					254
							86	9									
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	147	1	1430	2	N	59					313
							65	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	153	1	13	2	N	219	182	1			350
							241	9									
08	1364	N	421	-0-	-943	-0-	193	1	217	2	N	10	54	1			306
							11	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	7688	X	6678	-0-	-1010	-0-	6559	2	119	9	N	108	187	1			319
04	7290	X	5216	-0-	-2074	-0-	15	1	5085	2	N	105	182	1			242
							116	9									
05	7502	X	484	-0-	-7018	-0-	384	1	100	9	N	91					333
06	7260	X	594	-0-	-6666	-0-	432	1	78	2	N	76	184	1			225
							84	9									
07	7502	X	598	-0-	-6904	-0-	496	1	102	9	N	93					318
08	6665	X	520	-0-	-6145	-0-	496	1	24	9	N	22					340

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	7192	X	5810	-0-	-1382	-0-	496	1	5157	2	N	143	183	1			113
							157	9									
04	5670	X	2827	-0-	-2843	-0-	472	1	2235	2	N	109					222
							120	9									
05	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	496	1	13405	2	N	235	182	1			275
							259	9									
06	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	480	1	11010	2	N	158	181	1			252
							174	9									
07	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	496	1	8391	2	N	86	182	1			156
							95	9									
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	496	1	8299	2	N	95					251
							105	9									

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	429	2	47	9	N	43	183	1			26
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	403	2	13	9	N	12					38
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					38
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	365	2	9	9	N	8					46
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	361	2	102	9	N	93					139
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	420	2	51	9	N	46	167	1			18

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3					56
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					56
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					56
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					56
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					56
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					56

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2463	N	930	-0-	-1533	-0-	916	2	14	9	N	13					88
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	894	2	11	9	N	10					98
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	912	2	21	9	N	19					117
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	831	2	7	9	N	6					123
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	989	2	8	9	N	7					130
08	930	N	859	-0-	-71	-0-	847	2	12	9	N	11					141

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					33
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					33
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					33
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					33
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					33
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					33

MAHLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 295105 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 12574 PERF. 9924 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	419	X	419	-0-	-0-	-0-	397	2	22	9	N	20					20
04	510	X	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					20
*05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					20
*06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					20
*07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					20
08	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					20

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					178
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					178
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					178
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					178
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					178
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					178

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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					103
04	1260	N	831	-0-	-429	-0-	831	3			N	-0-					103
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					103
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					103
*07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2563	3	163	9	N	148	158	1			93
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					93

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	2852	X	2496	-0-	-356	-0-	2496	3			N	-0-					167
04	2970	X	1780	-0-	-1190	-0-	1780	3			N	-0-					167
05	3069	X	1289	-0-	-1780	-0-	1289	3			N	-0-					167
06	2970	X	2519	-0-	-451	-0-	2519	3			N	-0-					167
*07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					167
08	2511	X	2375	-0-	-136	-0-	2375	3			N	-0-					167

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					7
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					7
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2483	3	251	9	N	228	188	1			47
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					47
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					47
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					47

VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6041	3	84	9	N	76					212
04	6540	X	6179	-0-	-361	-0-	5864	3	315	9	N	286	382	1			116
05	6758	X	5967	-0-	-791	-0-	5877	3	90	9	N	82					198
06	6540	X	5692	-0-	-848	-0-	5607	3	85	9	N	77	189	1			86
07	6386	X	5322	-0-	-1064	-0-	5312	3	10	9	N	9					95
08	6386	X	5863	-0-	-523	-0-	5780	3	83	9	N	75					170

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5699	3	73	9	N	66					138
04	5220	X	2894	-0-	-2326	-0-	2853	3	41	9	N	37					175
05	5394	X	3190	-0-	-2204	-0-	3190	3			N	-0-					175
06	5220	X	572	-0-	-4648	-0-	572	3			N	-0-					175
07	5394	X	466	-0-	-4928	-0-	466	3			N	-0-					175
08	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	3			N	-0-					175

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4153	3	70	9	N	64					306
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3838	3	102	9	N	93	189	1			210
05	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	3640	3	69	9	N	63					273
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4259	3	125	9	N	114	188	1			199
07	4216	X	4198	-0-	-18	-0-	4103	3	95	9	N	86					285
08	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	4125	3	41	9	N	37					322

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

03	3100	N	2293	-0-	-807	2357	1	1	2206	2	N	78					125
							86	9									
04	3000	N	2359	-0-	-641	1716	1	1	2270	2	N	80					205
							88	9									
05	1716	N	-0-	-0-	-1716	-0-					N	80	193	1			92
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2324	2	39	9	N	35					127
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2369	2	78	9	N	71					198
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2	1	2303	2	N	41	191	1			48
							45	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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. GAS	(I) LIFT(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-	27	1	1001	2	N	5					212
								6	9									
04	780	N	587	-0-		-193	-0-	28	1	556	2	N	3					215
								3	9									
05	806	N	551	-0-		-255	-0-	29	1	515	2	N	6					221
								7	9									
06	780	N	529	-0-		-251	-0-	28	1	494	2	N	6					227
								7	9									
07	620	N	592	-0-		-28	-0-	31	1	550	2	N	10					237
								11	9									
08	558	N	536	-0-		-22	-0-	30	1	500	2	N	5	181	1			61
								6	9									

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	30	1	1337	2	N	26					113
								29	9									
04	420	N	420	-0-		-0-	-0-	30	1	380	2	N	9					122
								10	9									
05	393	N	393	-0-		-0-	-0-	31	1	336	2	N	24					146
								26	9									
06	372	N	372	-0-		-0-	-0-	30	1	323	2	N	17					163
								19	9									
07	429	N	429	-0-		-0-	-0-	31	1	373	2	N	23					186
								25	9									
08	439	N	439	-0-		-0-	-0-	31	1	395	2	N	12					198
								13	9									

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. GAS	(I) LIFT(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	1337	-0-		-1763	1793	31	1	1296	2	N	9	190	1			42
								10	9									
04	3000	N	1290	-0-		-1710	83	30	1	1230	2	N	27					69
								30	9									
05	1385	N	1302	-0-		-83	-0-	31	1	1249	2	N	20					89
								22	9									
06	1290	N	1159	-0-		-131	-0-	30	1	1111	2	N	16					105
								18	9									
07	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	31	1	1281	2	N	25					130
								28	9									
08	1302	N	1277	-0-		-25	-0-	31	1	1237	2	N	8					138
								9	9									

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. GAS	(I) LIFT(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	1810	2	N	23					121
								25	9									
04	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-	30	1	1740	2	N	27					148
								30	9									
05	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	31	1	1828	2	N	22					170
								24	9									
06	1800	N	1630	-0-		-170	-0-	30	1	1577	2	N	21					191
								23	9									
07	1935	N	1935	-0-		-0-	-0-	31	1	1882	2	N	20					211
								22	9									
08	1891	N	1714	-0-		-177	-0-	30	1	1682	2	N	2					213
								2	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-					152
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	2	N	-0-					152
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	2	N	-0-					152
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	2	N	-0-					152
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	13	1	34	2	N	-0-					152
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	10	1	30	2	N	-0-					152

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	31	1	2116	2	N	22					205
							24	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	30	1	1840	2	N	13					218
							14	9									
05	2325	N	1942	-0-	-383	-0-	31	1	1896	2	N	14	180	1			52
							15	9									
06	2100	N	1828	-0-	-272	-0-	29	1	1793	2	N	5					57
							6	9									
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	31	1	1977	2	N	13					70
							14	9									
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	31	1	1938	2	N	3					73
							3	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	31	1	1922	2	N	22					223
							24	9									
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	30	1	1872	2	N	30					253
							33	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	2	N	30	172	1			111
							33	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	30	1	1572	2	N	21					132
							23	9									
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	31	1	1857	2	N	22					154
							24	9									
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	31	1	2147	2	N	31					185
							34	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	N	2					139
							2	9									
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	28	1	276	2	N	-0-					139
05	341	N	160	-0-	-181	-0-	14	1	146	2	N	-0-					139
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	29	1	244	2	N	-0-					139
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	N	-0-					139
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	2	N	-0-					139

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	31	1	2514	2	N	97					183
							107	9									
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	30	1	2327	2	N	37					220
							41	9									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	31	1	2371	2	N	47					267
							52	9									
06	2580	N	2400	-0-	-180	-0-	30	1	2294	2	N	69	181	1			155
							76	9									
07	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	31	1	2362	2	N	39	172	1			22
							43	9									
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	31	1	2387	2	N	55					77
							61	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	5	178	1			54
							6	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	N	-0-					54
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	N	23					77
							25	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	N	7					84
							8	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	702	2	N	18					102
							20	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	18					120
							20	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	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	31	1	2721	2	N	19					242
							21	9									
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	30	1	2697	2	N	-0-					242
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	31	1	2766	2	N	-0-					242
06	2670	N	1780	-0-	-890	-0-	22	1	1758	2	N	-0-					242
07	2821	N	2664	-0-	-157	-0-	21	1	2643	2	N	-0-					242
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	31	1	2957	2	N	-0-					242

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	-0-	191	1			66
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	N	15					81
							17	9									
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	31	1	351	2	N	10					91
							11	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	N	10					101
							11	9									
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	31	1	353	2	N	10					111
							11	9									
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	31	1	361	2	N	6					117
							7	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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	2	N	20					148
							22	9									
04	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	30	1	1075	2	N	18					166
							20	9									
05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	31	1	1060	2	N	12					178
							13	9									
06	1200	N	958	-0-	-242	-0-	30	1	913	2	N	14	174	1			18
							15	9									
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	31	1	1104	2	N	12					30
							13	9									
08	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	31	1	953	2	N	15					45
							17	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS	(I) LIFT(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	2535	-0-		-100	-0-	31	1	2474	2	N	27					214
								30	9									
04	2574	N	2574	-0-		-0-	-0-	30	1	2507	2	N	34	183	1			65
								37	9									
05	2697	N	2697	-0-		-0-	-0-	31	1	2642	2	N	22					87
								24	9									
06	2460	N	2332	-0-		-128	-0-	30	1	2263	2	N	35					122
								39	9									
07	2666	N	2641	-0-		-25	-0-	31	1	2585	2	N	23					145
								25	9									
08	2792	N	2792	-0-		-0-	-0-	31	1	2730	2	N	28					173
								31	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	31	1	1092	2	N	18					250
								20	9									
04	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-	30	1	1051	2	N	16					266
								18	9									
05	1147	N	1112	-0-		-35	-0-	31	1	1066	2	N	14					280
								15	9									
06	1110	N	820	-0-		-290	-0-	26	1	781	2	N	12	189	1			103
								13	9									
07	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-	31	1	1124	2	N	15					118
								17	9									
08	1116	N	1039	-0-		-77	-0-	30	1	1009	2	N	-0-					118

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2532	-0-		-165	-0-	31	1	2456	2	N	41					204
								45	9									
04	2490	X	2441	-0-		-49	-0-	30	1	2370	2	N	37					241
								41	9									
05	2534	X	2534	-0-		-0-	-0-	31	1	2466	2	N	34					275
								37	9									
06	2460	N	1336	-0-		-1124	-0-	26	1	1301	2	N	8					283
								9	9									
07	2511	N	2336	-0-		-175	-0-	31	1	2287	2	N	16	176	1			123
								18	9									
08	2542	N	2366	-0-		-176	-0-	31	1	2321	2	N	13					136
								14	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 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-	31	1	933	2	N	7					148
								8	9									
04	932	N	932	-0-		-0-	-0-	30	1	899	2	N	3					151
								3	9									
05	1023	N	968	-0-		-55	-0-	31	1	929	2	N	7					158
								8	9									
06	930	N	912	-0-		-18	-0-	30	1	873	2	N	8					166
								9	9									
07	998	N	998	-0-		-0-	-0-	31	1	925	2	N	38	173	1			31
								42	9									
08	965	N	965	-0-		-0-	-0-	31	1	904	2	N	27					58
								30	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(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-	31	1	1283	2	N	21	171	1			58
							23	9									
04	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	30	1	1202	2	N	15					73
							17	9									
05	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	31	1	1173	2	N	11					84
							12	9									
06	1290	N	854	-0-	-436	-0-	29	1	807	2	N	16					100
							18	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	2	N	15					115
							17	9									
08	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	31	1	1117	2	N	14					129
							15	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	31	1	1982	2	N	15					99
							17	9									
04	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	30	1	1772	2	N	26					125
							29	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	31	1	1788	2	N	15					140
							17	9									
06	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	28	1	1655	2	N	17					157
							19	9									
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	31	1	1847	2	N	15					172
							17	9									
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	31	1	1759	2	N	7	117	1			62
							8	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

03	3100	N	1232	-0-	-1868	1374	31	1	1186	2	N	14	176	1			53
							15	9									
04	2605	N	1231	-0-	-1374	-0-	30	1	1187	2	N	13					66
							14	9									
05	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	31	1	1199	2	N	14					80
							15	9									
06	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	30	1	1027	2	N	10					90
							11	9									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1312	2	N	18					108
							20	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	2	N	13					121
							14	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3372	X	3372	-0-		-0-	-0-	31	1	3312	2	N	26					129
								29	9									
04	3300	X	3164	-0-		-136	-0-	30	1	3102	2	N	29					158
								32	9									
05	3410	X	3312	-0-		-98	-0-	31	1	3242	2	N	35					193
								39	9									
06	3300	X	3083	-0-		-217	-0-	30	1	3027	2	N	24					217
								26	9									
07	3379	X	3139	-0-		-240	-0-	31	1	3094	2	N	13	178	1			52
								14	9									
08	3379	X	3185	-0-		-194	-0-	31	1	3128	2	N	24					76
								26	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1110	-0-		-6	-0-	31	1	1067	2	N	11					232
								12	9									
04	1230	N	1116	-0-		-114	-0-	30	1	1071	2	N	14	172	1			74
								15	9									
05	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	31	1	1112	2	N	14					88
								15	9									
06	1080	N	833	-0-		-247	-0-	26	1	794	2	N	12					100
								13	9									
07	1224	N	1224	-0-		-0-	-0-	31	1	1180	2	N	12					112
								13	9									
08	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	31	1	1143	2	N	14					126
								15	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2326	N	2326	-0-		-0-	-0-	31	1	2263	2	N	29					150
								32	9									
04	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	30	1	2084	2	N	41					191
								45	9									
05	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	31	1	2113	2	N	38					229
								42	9									
06	2074	N	2074	-0-		-0-	-0-	30	1	2012	2	N	29					258
								32	9									
07	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-	31	1	2211	2	N	27	173	1			112
								30	9									
08	2295	N	2295	-0-		-0-	-0-	31	1	2222	2	N	38					150
								42	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	31	1	1910	2	N	30					178
								33	9									
04	1870	N	1870	-0-		-0-	-0-	30	1	1807	2	N	30					208
								33	9									
05	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-	31	1	1843	2	N	26					234
								29	9									
06	1920	N	1635	-0-		-285	-0-	30	1	1581	2	N	22					256
								24	9									
07	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	31	1	1869	2	N	20	179	1			97
								22	9									
08	1891	N	1860	-0-		-31	-0-	31	1	1821	2	N	7					104
								8	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	31	1	1860	2	N	36					176
							40	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	30	1	1894	2	N	31					207
							34	9									
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	N	38					245
							42	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	30	1	1861	2	N	37	193	1			89
							41	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	31	1	1991	2	N	35					124
							39	9									
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	31	1	2051	2	N	28					152
							31	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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	31	1	1903	2	N	35					292
							39	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	30	1	1667	2	N	15					307
							17	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1703	2	N	23	171	1			159
							25	9									
06	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	29	1	1438	2	N	17					176
							19	9									
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	31	1	1717	2	N	29					205
							32	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	N	28					233
							31	9									

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. (I) GAS LIFT(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-	30	1	838	2	N	16					159
							18	9									
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	29	1	754	2	N	16					175
							18	9									
05	1054	N	748	-0-	-306	-0-	31	1	705	2	N	11					186
							12	9									
06	870	N	526	-0-	-344	-0-	25	1	487	2	N	13					199
							14	9									
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	31	1	833	2	N	20					219
							22	9									
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	738	2	N	2	181	1			40
							2	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. (I) GAS LIFT(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	1050	-0-	-4	-0-	31	1	1012	2	N	6					99
							7	9									
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	30	1	999	2	N	3					102
							3	9									
05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	31	1	1016	2	N	5					107
							6	9									
06	1020	N	940	-0-	-80	-0-	29	1	911	2	N	-0-					107
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	31	1	1028	2	N	-0-					107
08	1054	N	892	-0-	-162	-0-	30	1	862	2	N	-0-	41	1			66

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	31	1	1449	2	N	23			119
							25	9							
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	30	1	1303	2	N	14			133
							15	9							
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	31	1	1455	2	N	25			158
							28	9							
06	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	30	1	1295	2	N	20			178
							22	9							
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	2	N	17			195
							19	9							
08	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	31	1	1324	2	N	13	155	1	53
							14	9							

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

03	31	N	-0-	-0-	-31	-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

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

03	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	31	1	2945	2	N	67	189	1	63
							74	9							
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	30	1	2873	2	N	75			138
							83	9							
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	31	1	2978	2	N	74			212
							81	9							
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	30	1	2834	2	N	70	193	1	89
							77	9							
07	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	31	1	2942	2	N	71			160
							78	9							
08	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	31	1	2873	2	N	73			233
							80	9							

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

03	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	31	1	1496	2	N	16			199
							18	9							
04	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	30	1	1419	2	N	17			216
							19	9							
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	31	1	1486	2	N	-0-			216
06	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	30	1	1380	2	N	-0-	177	1	39
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	31	1	1527	2	N	-0-			39
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	2	N	8			47
							9	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	31	1	2191	2	N	47					187
							52	9									
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	30	1	2155	2	N	42					229
							46	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	31	1	2260	2	N	37					266
							41	9									
06	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	30	1	2111	2	N	30	192	1			104
							33	9									
07	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	31	1	2145	2	N	36					140
							40	9									
08	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	31	1	2065	2	N	32					172
							35	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 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-	31	1	1691	2	N	25					114
							28	9									
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	30	1	1536	2	N	12					126
							13	9									
05	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	31	1	1591	2	N	23					149
							25	9									
06	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	30	1	1440	2	N	15					164
							17	9									
07	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	31	1	1544	2	N	14	146	1			32
							15	9									
08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	31	1	1546	2	N	11					43
							12	9									

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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	N	16					110
							18	9									
04	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	29	1	1340	2	N	13					123
							14	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	31	1	1558	2	N	20					143
							22	9									
06	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	26	1	1257	2	N	21					164
							23	9									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	31	1	1477	2	N	18					182
							20	9									
08	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	31	1	1497	2	N	18	63	1			137
							20	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	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	31	1	1115	2	N	15					185
							17	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	2	N	22					207
							24	9									
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	31	1	1113	2	N	20	170	1			57
							22	9									
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	30	1	1035	2	N	17					74
							19	9									
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	31	1	1107	2	N	16					90
							18	9									
08	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	31	1	1058	2	N	15					105
							17	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	31	1	1699	2	N	5					205
								6	9									
04	1530	N	1503	-0-		-27	-0-	27	1	1465	2	N	10					215
								11	9									
05	1612	N	1597	-0-		-15	-0-	31	1	1560	2	N	5					220
								6	9									
06	1560	N	1299	-0-		-261	-0-	29	1	1260	2	N	9					229
								10	9									
07	1550	N	1428	-0-		-122	-0-	31	1	1391	2	N	5	184	1			50
								6	9									
08	1612	N	1420	-0-		-192	-0-	30	1	1379	2	N	10					60
								11	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5000	X	5000	-0-		-0-	-0-	31	1	4927	2	N	38	183	1			43
								42	9									
04	5186	X	5186	-0-		-0-	-0-	30	1	5100	2	N	51					94
								56	9									
05	5074	X	5074	-0-		-0-	-0-	31	1	4995	2	N	44					138
								48	9									
06	4830	X	4400	-0-		-430	-0-	30	1	4326	2	N	40					178
								44	9									
07	5363	X	4721	-0-		-642	-0-	31	1	4655	2	N	32	163	1			47
								35	9									
08	5363	X	4655	-0-		-708	-0-	31	1	4584	2	N	36					83
								40	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5166	X	5166	-0-		-0-	-0-	31	1	5010	2	N	114	187	1			304
								125	9									
04	5094	X	5094	-0-		-0-	-0-	30	1	4921	2	N	130	179	1			255
								143	9									
05	5263	X	5263	-0-		-0-	-0-	31	1	5116	2	N	105					360
								116	9									
06	4435	X	4435	-0-		-0-	-0-	30	1	4299	2	N	96	174	1			282
								106	9									
07	4398	X	4398	-0-		-0-	-0-	31	1	4276	2	N	83	174	1			191
								91	9									
08	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	31	1	4367	2	N	88					279
								97	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2843	X	2843	-0-		-0-	-0-	31	1	2735	2	N	70	185	1			233
								77	9									
04	2732	N	2732	-0-		-0-	-0-	30	1	2626	2	N	69					302
								76	9									
05	2378	N	2378	-0-		-0-	-0-	31	1	2303	2	N	40					342
								44	9									
06	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-	25	1	1587	2	N	39	175	1			206
								43	9									
07	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	31	1	2276	2	N	58					264
								64	9									
08	2125	N	2125	-0-		-0-	-0-	31	1	2050	2	N	40					304
								44	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 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	775	N	769	-0-	-6	-0-	31	1	696	2	N	38					79
							42	9									
04	780	N	702	-0-	-78	-0-	30	1	639	2	N	30					109
							33	9									
05	837	N	718	-0-	-119	-0-	31	1	653	2	N	31					140
							34	9									
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	30	1	616	2	N	22					162
							24	9									
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	30	1	640	2	N	22					184
							24	9									
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	31	1	649	2	N	18	144	1			58
							20	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 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	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	31	1	2322	2	N	31	186	1			111
							34	9									
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	30	1	2166	2	N	33					144
							36	9									
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	31	1	2223	2	N	36					180
							40	9									
06	2310	N	1818	-0-	-492	-0-	27	1	1766	2	N	23					203
							25	9									
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	31	1	2318	2	N	27					230
							30	9									
08	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	31	1	2058	2	N	24					254
							26	9									

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. 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	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	31	1	1324	2	N	31					212
							34	9									
04	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	30	1	1294	2	N	31	180	1			63
							34	9									
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	2	N	24					87
							26	9									
06	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	29	1	1223	2	N	26					113
							29	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	N	27					140
							30	9									
08	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	31	1	1326	2	N	22					162
							24	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. 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	7130	X	6606	-0-	-524	-0-	31	1	6489	2	N	78					176
							86	9									
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	30	1	6642	2	N	65					241
							72	9									
05	6696	X	6695	-0-	-1	-0-	31	1	6585	2	N	72	180	1			133
							79	9									
06	6390	X	5404	-0-	-986	-0-	26	1	5309	2	N	63					196
							69	9									
07	6975	X	6273	-0-	-702	-0-	30	1	6170	2	N	66	168	1			94
							73	9									
08	6975	X	5954	-0-	-1021	-0-	31	1	5870	2	N	48					142
							53	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	31	1	4684	2	N	97	177	1			155
							107	9									
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	29	1	4317	2	N	92					247
							101	9									
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	18	1	4401	2	N	110	185	1			172
							121	9									
06	2760	X	2104	-0-	-656	-0-	14	1	2037	2	N	48					220
							53	9									
07	2852	X	70	-0-	-2782	-0-	5	1	23	2	N	38	170	1			88
							42	9									
08	2852	X	4	-0-	-2848	-0-	1	1	3	2	N	-0-					88

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	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	31	1	3504	2	N	129	185	1			331
							142	9									
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	30	1	3410	2	N	101	172	1			260
							111	9									
05	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	31	1	3391	2	N	98	173	1			185
							108	9									
06	3450	X	2453	-0-	-997	-0-	30	1	2356	2	N	61					246
							67	9									
07	3565	X	2810	-0-	-755	-0-	31	1	2701	2	N	71	170	1			147
							78	9									
08	3565	X	2572	-0-	-993	-0-	31	1	2490	2	N	46					193
							51	9									

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	1891	N	209	-0-	-1682	-0-	9	1	196	2	N	4					211
							4	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	27	1	772	2	N	45					256
							50	9									
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	6	1	301	2	N	4					260
							4	9									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	634	2	N	-0-					260
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	27	1	1094	2	N	5					265
							6	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	931	2	N	1					266
							1	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	-0-					196
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	30	1	227	2	N	-0-					196
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1085	1	45	2	N	-0-					196
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	538	1	1401	2	N	-0-					196
07	3100	N	6489	-0-	3389	3389	1013	1	5455	2	N	19					215
							21	9									
08	3100	N	5931	-0-	2831	6220	1085	1	4791	2	N	50					265
							55	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 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	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	31 65	1 9	3522	2	N	59	191	1			106
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	29 44	1 9	3492	2	N	40					146
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	31 50	1 9	3591	2	N	45					191
06	3510	X	2932	-0-	-578	-0-	25 30	1 9	2877	2	N	27					218
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	31 52	1 9	3671	2	N	47	172	1			93
08	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	31 53	1 9	3578	2	N	48					141

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 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-					-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-

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 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	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	31 76	1 9	4979	2	N	69					177
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	30 64	1 9	4764	2	N	58					235
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	31 66	1 9	4936	2	N	60					295
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	30 53	1 9	4605	2	N	48	184	1			159
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	31 52	1 9	4894	2	N	47					206
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	31 75	1 9	4858	2	N	68	178	1			96

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2862	-0-	-393	-0-	31 116	1 9	2715	2	N	105					275
04	2970	X	1512	-0-	-1458	-0-	17 51	1 9	1444	2	N	46	181	1			140
05	2759	X	1793	-0-	-966	-0-	23 20	1 9	1750	2	N	18					158
06	2760	X	2346	-0-	-414	-0-	29 30	1 9	2287	2	N	27					185
07	2852	X	2312	-0-	-540	-0-	31 31	1 9	2250	2	N	28					213
08	2852	X	2420	-0-	-432	-0-	31 33	1 9	2356	2	N	30	118	1			125

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	280	1	2854	2	N	21	180	1			306
							23	9									
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	241	1	2811	2	N	37					343
							41	9									
05	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	228	1	2836	2	N	30					373
							33	9									
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	202	1	3084	2	N	9					382
							10	9									
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	255	1	3282	2	N	27					409
							30	9									
08	3100	X	2600	-0-	-500	-0-	256	1	2337	2	N	6	168	1			247
							7	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	18	1	1414	2	N	17	90	1			169
							19	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	30	1	2013	2	N	110					279
							121	9									
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	29	1	2074	2	N	77	181	1			175
							85	9									
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	29	1	1916	2	N	52					227
							57	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	26	1	1799	2	N	37	62	1			202
							41	9									
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	31	1	2149	2	N	32	99	1			135
							35	9									

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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	24	1	1766	2	N	-0-					315
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	20	1	1236	2	N	-0-					315
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	31	1	2141	2	N	-0-					315
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	14	1	973	2	N	-0-					315
07	248	N	8	-0-	-240	-0-	1	1	5	2	N	2	111	5			206
							2	9									
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	31	1	2445	2	N	11					217
							12	9									

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3066	-0-	-282	-0-	31	1	2961	2	N	67	174	1			177
							74	9									
04	3180	X	2958	-0-	-222	-0-	30	1	2849	2	N	72					249
							79	9									
05	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	31	1	2857	2	N	59					308
							65	9									
06	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	30	1	2841	2	N	56	185	1			179
							62	9									
07	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	31	1	3001	2	N	72					251
							79	9									
08	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	31	1	2926	2	N	55					306
							61	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	31 195	1 9	4263	2	N	177					305
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	30 204	1 9	3957	2	N	185	384	1			106
05	4061	X	3949	-0-	-112	-0-	31 132	1 9	3786	2	N	120					226
06	3930	X	2948	-0-	-982	-0-	27 87	1 9	2834	2	N	79	192	1			113
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	31 132	1 9	4042	2	N	120	187	1			46
08	4061	X	3576	-0-	-485	-0-	31 105	1 9	3440	2	N	95					141

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	562	2	N	5					266
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	342	2	N	3					269
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	31 36	1 9	414	2	N	33	172	1			130
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	508	2	N	14					144
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	N	-0-					144
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	N	-0-					144

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	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	212 30	1 9	2074	2	N	27	178	1			128
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	195 43	1 9	2193	2	N	39					167
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	218 44	1 9	2702	2	N	40					207
06	3000	N	3140	-0-	140	140	194 17	1 9	2929	2	N	15					222
07	3100	N	3113	-0-	13	153	226 37	1 9	2850	2	N	34					256
08	2945	N	2254	-0-	-691	-0-	224 24	1 9	2006	2	N	22	173	1			105

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	3193	X	2723	-0-	-470	-0-	31	1	2692	2	N	-0-	95	1			159
04	2880	X	2472	-0-	-408	-0-	30	1	2442	2	N	-0-					159
05	2976	X	2409	-0-	-567	-0-	31 29	1 9	2349	2	N	26					185
06	2640	X	2551	-0-	-89	-0-	30 40	1 9	2481	2	N	36					221
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	31 46	1 9	2859	2	N	42	134	1			129
08	2728	X	2283	-0-	-445	-0-	31 20	1 9	2232	2	N	18					147

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
03	1829	N	1514	-0-		-315	-0-		31	1		1439	2		N	40							195
									44	9												
04	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-		30	1		1702	2		N	42							237
									46	9												
05	1661	N	1661	-0-		-0-	-0-		31	1		1582	2		N	44							281
									48	9												
06	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-		29	1		1570	2		N	36	170	1					147
									40	9												
07	1829	N	1468	-0-		-361	-0-		27	1		1404	2		N	34							181
									37	9												
08	1674	N	1671	-0-		-3	-0-		31	1		1590	2		N	45							226
									50	9												

ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
03	3100	N	3167	-0-		67	67		31	1		2877	2		N	235	168	1					226
									259	9												
04	3000	N	3143	-0-		143	210		29	1		2770	2		N	313	196	1					343
									344	9												
05	3100	N	3174	-0-		74	284		31	1		2910	2		N	212	369	1					186
									233	9												
06	3328	X	3044	-0-		-284	-0-		30	1		2777	2		N	215	184	1					217
									237	9												
07	3060	X	3060	-0-		-0-	-0-		31	1		2865	2		N	149							366
									164	9												
08	3058	X	3058	-0-		-0-	-0-		31	1		2851	2		N	160	363	1					163
									176	9												

WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
03	3162	X	2408	-0-		-754	-0-		218	1		2150	2		N	36	176	1					187
									40	9												
04	3296	X	3296	-0-		-0-	-0-		254	1		2983	2		N	54							241
									59	9												
05	3746	X	3746	-0-		-0-	-0-		267	1		3403	2		N	69							310
									76	9												
06	3883	X	3883	-0-		-0-	-0-		238	1		3635	2		N	9							319
									10	9												
07	3245	X	3245	-0-		-0-	-0-		232	1		2943	2		N	64	179	1					204
									70	9												
08	3162	X	2367	-0-		-795	-0-		232	1		2082	2		N	48							252
									53	9												

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
03	3100	N	1461	-0-		-1639	2116		31	1		1333	2		N	88							284
									97	9												
04	3000	N	1470	-0-		-1530	586		30	1		1353	2		N	79							363
									87	9												
05	2081	N	1495	-0-		-586	-0-		30	1		1422	2		N	39	183	1					219
									43	9												
06	1410	N	1402	-0-		-8	-0-		28	1		1321	2		N	48							267
									53	9												
07	1457	N	1412	-0-		-45	-0-		28	1		1303	2		N	74							341
									81	9												
08	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-		31	1		1523	2		N	64	263	1					142
									70	9												

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 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-	31	1	3216	2	N	57					239
							63	9									
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	30	1	3016	2	N	61	180	1			120
							67	9									
05	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	31	1	3088	2	N	52					172
							57	9									
06	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	30	1	2970	2	N	59					231
							65	9									
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	31	1	3329	2	N	35	159	1			107
							39	9									
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	31	1	3371	2	N	44					151
							48	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	10102	-0-	-4	-0-	31	1	9984	2	N	79					296
							87	9									
04	9780	X	9613	-0-	-167	-0-	30	1	9524	2	N	54	196	1			154
							59	9									
05	10106	X	9574	-0-	-532	-0-	31	1	9474	2	N	63					217
							69	9									
06	9780	X	6645	-0-	-3135	-0-	23	1	6578	2	N	40					257
							44	9									
07	10106	X	6698	-0-	-3408	-0-	31	1	6630	2	N	34					291
							37	9									
08	10106	X	7797	-0-	-2309	-0-	31	1	7722	2	N	40					331
							44	9									

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	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	31	1	7642	2	N	47	191	1			54
							52	9									
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	30	1	7306	2	N	78					132
							86	9									
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	31	1	7617	2	N	77					209
							85	9									
06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	30	1	7063	2	N	40					249
							44	9									
07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	31	1	7339	2	N	46	186	1			109
							51	9									
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	31	1	7192	2	N	96					205
							106	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 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	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	31	1	6579	2	N	88	173	1			250
							97	9									
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	30	1	6448	2	N	77					327
							85	9									
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	31	1	6616	2	N	59	174	1			212
							65	9									
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	30	1	5955	2	N	46					258
							51	9									
07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	31	1	6338	2	N	61					319
							67	9									
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	31	1	5615	2	N	67	173	1			213
							74	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	31	1	2970	2	N	123					194
							135	9									
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	29	1	2731	2	N	99	173	1			120
							109	9									
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	28	1	2612	2	N	103					223
							113	9									
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	29	1	2589	2	N	103	171	1			155
							113	9									
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	31	1	2475	2	N	82					237
							90	9									
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	31	1	2701	2	N	91	177	1			151
							100	9									

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					228
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					228
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					228
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					228
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					228

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

03	4681	X	4281	-0-	-400	-0-	28	1	4086	2	N	152	186	1			327
							167	9									
04	4530	X	3837	-0-	-693	-0-	27	1	3648	2	N	147	180	1			294
							162	9									
05	4588	X	3598	-0-	-990	-0-	31	1	3466	2	N	92					386
							101	9									
06	4440	X	3393	-0-	-1047	-0-	29	1	3264	2	N	91	179	1			298
							100	9									
07	4278	X	4236	-0-	-42	-0-	31	1	4060	2	N	132	193	1			237
							145	9									
08	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	31	1	3934	2	N	170	177	1			230
							187	9									

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

03	6231	X	5768	-0-	-463	-0-	31	1	5560	2	N	161					287
							177	9									
04	6030	X	4945	-0-	-1085	-0-	30	1	4794	2	N	110	173	1			224
							121	9									
05	5704	X	5445	-0-	-259	-0-	31	1	5264	2	N	136	175	1			185
							150	9									
06	5580	X	4902	-0-	-678	-0-	29	1	4716	2	N	143	181	1			147
							157	9									
07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	31	1	6083	2	N	235	177	1			205
							259	9									
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	31	1	6429	2	N	253	169	1			289
							278	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	3782	X	3677	-0-	-105	-0-	31	1	3527	2	N	108	185	1			268
							119	9									
04	3630	X	3528	-0-	-102	-0-	30	1	3404	2	N	85	185	1			168
							94	9									
05	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	31	1	3477	2	N	64					232
							70	9									
06	3570	X	3306	-0-	-264	-0-	30	1	3174	2	N	93					325
							102	9									
07	3689	X	3252	-0-	-437	-0-	31	1	3152	2	N	63	188	1			200
							69	9									
08	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	31	1	3317	2	N	53					253
							58	9									

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	5487	X	5361	-0-	-126	-0-	31	1	5177	2	N	139	176	1			182
							153	9									
04	5310	X	5070	-0-	-240	-0-	29	1	4905	2	N	124	184	1			122
							136	9									
05	5518	X	5276	-0-	-242	-0-	31	1	5090	2	N	141	174	1			89
							155	9									
06	5340	X	5000	-0-	-340	-0-	29	1	4851	2	N	109					198
							120	9									
07	5518	X	5316	-0-	-202	-0-	31	1	5136	2	N	135	173	1			160
							149	9									
08	5363	X	5220	-0-	-143	-0-	31	1	5055	2	N	122	172	1			110
							134	9									

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	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	31	1	2867	2	N	101	182	1			102
							111	9									
04	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	29	1	2687	2	N	89					191
							98	9									
05	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	30	1	2701	2	N	86	178	1			99
							95	9									
06	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	29	1	2650	2	N	102					201
							112	9									
07	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	30	1	2731	2	N	73					274
							80	9									
08	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	30	1	2670	2	N	59	187	1			146
							65	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	802	X	802	-0-	-0-	-0-	26	1	743	2	N	30					338
							33	9									
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	28	1	2612	2	N	125	172	1			291
							138	9									
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	N	7					298
							8	9									
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	N	18	169	1			147
							20	9									
07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	25	1	1127	2	N	32					179
							35	9									
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	N	105	177	1			107
							116	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	29 149	1 9	1665	2	N	135	179	1			200
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	29 107	1 9	1528	2	N	97	170	1			127
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	31 99	1 9	1556	2	N	90					217
06	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	28 90	1 9	1385	2	N	82	185	1			114
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	31 109	1 9	1527	2	N	99					213
08	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	31 89	1 9	1447	2	N	81	169	1			125

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	4526	X	4130	-0-	-396	-0-	31 52	1 9	4047	2	N	47	172	1			100
04	4380	X	3906	-0-	-474	-0-	30 57	1 9	3819	2	N	52					152
05	4526	X	4168	-0-	-358	-0-	31 55	1 9	4082	2	N	50					202
06	4200	X	3720	-0-	-480	-0-	30 42	1 9	3648	2	N	38					240
07	4340	X	4006	-0-	-334	-0-	31 42	1 9	3933	2	N	38	182	1			96
08	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	31 48	1 9	3922	2	N	44					140

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 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	5177	X	4650	-0-	-527	-0-	30 140	1 9	4480	2	N	127	197	1			248
04	4980	X	4192	-0-	-788	-0-	30 124	1 9	4038	2	N	113	195	1			166
05	4960	X	4160	-0-	-800	-0-	31 113	1 9	4016	2	N	103					269
06	4680	X	3807	-0-	-873	-0-	28 86	1 9	3693	2	N	78	191	1			156
07	4805	X	4074	-0-	-731	-0-	31 114	1 9	3929	2	N	104					260
08	4650	X	3699	-0-	-951	-0-	31 77	1 9	3591	2	N	70	185	1			145

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. (I) GAS LIFT(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	N	2659	-0-	-0-	-0-	31 91	1 9	2537	2	N	83	168	1			135
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	30 77	1 9	2439	2	N	70					205
05	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	31 80	1 9	2487	2	N	73					278
06	2580	N	2530	-0-	-50	-0-	28 51	1 9	2451	2	N	46	175	1			149
07	2635	N	2432	-0-	-203	-0-	31 55	1 9	2346	2	N	50					199
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	31 56	1 9	2548	2	N	51					250

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	31	1	3848	2	N	132	188	1			222
							145	9									
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	30	1	3702	2	N	104	184	1			142
							114	9									
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	31	1	3816	2	N	114	192	1			64
							125	9									
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	30	1	3545	2	N	107					171
							118	9									
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	31	1	3732	2	N	120	184	1			107
							132	9									
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	31	1	3688	2	N	114					221
							125	9									

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. (I) GAS LIFT(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	1255	-0-	-16	-0-	30	1	1140	2	N	77	186	1			145
							85	9									
04	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	30	1	1109	2	N	97					242
							107	9									
05	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	31	1	1112	2	N	72	193	1			121
							79	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1093	2	N	92					213
							101	9									
07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	31	1	1133	2	N	66	184	1			95
							73	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	31	1	1133	2	N	89					184
							98	9									

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	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	31	1	3732	2	N	75	192	1			309
							83	9									
04	4020	X	3647	-0-	-373	-0-	30	1	3556	2	N	55					364
							61	9									
05	4154	X	3702	-0-	-452	-0-	31	1	3616	2	N	50					414
							55	9									
06	3810	X	2882	-0-	-928	-0-	30	1	2810	2	N	38	194	1			258
							42	9									
07	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	31	1	3735	2	N	7					265
							8	9									
08	3844	X	3782	-0-	-62	-0-	31	1	3705	2	N	42					307
							46	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	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	31	1	3569	2	N	336	555	1			146
							370	9									
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	30	1	3447	2	N	309					455
							340	9									
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	31	1	3606	2	N	295	559	1			191
							325	9									
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	30	1	3535	2	N	299	183	1			307
							329	9									
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	31	1	3642	2	N	266	373	1			200
							293	9									
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	31	1	3799	2	N	268	346	1			122
							295	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	31	1	2606	2	N	122	191	1			150
							134	9									
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	29	1	1793	2	N	64					214
							70	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	31	1	1597	2	N	58					272
							64	9									
06	2400	N	1888	-0-	-512	-0-	30	1	1792	2	N	60	183	1			149
							66	9									
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	31	1	1886	2	N	73					222
							80	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	31	1	1856	2	N	61	185	1			98
							67	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	3100	N	1585	-0-	-1515	1407	31	1	1464	2	N	82					152
							90	9									
04	2933	N	1526	-0-	-1407	-0-	30	1	1423	2	N	66					218
							73	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	31	1	1456	2	N	60	196	1			82
							66	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	30	1	1477	2	N	48					130
							53	9									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	31	1	1532	2	N	52					182
							57	9									
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	31	1	1517	2	N	44	151	1			75
							48	9									

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	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	31	1	4936	2	N	62					241
							68	9									
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	30	1	4297	2	N	82	195	1			128
							90	9									
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	29	1	4452	2	N	77					205
							85	9									
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	29	1	4617	2	N	67	185	1			87
							74	9									
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	31	1	4882	2	N	86					173
							95	9									
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	31	1	4898	2	N	82					255
							90	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	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	31	1	3807	2	N	113	148	1			196
							124	9									
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	30	1	3644	2	N	111	163	1			144
							122	9									
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	31	1	3899	2	N	119					263
							131	9									
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	30	1	3500	2	N	86	179	1			170
							95	9									
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	31	1	3497	2	N	79					249
							87	9									
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	31	1	3430	2	N	94	181	1			162
							103	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

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	6727	X	6620	-0-		-107	-0-	751 128	1 9	5741	2	N	116					253
04	6510	X	6060	-0-		-450	-0-	634 123	1 9	5303	2	N	112	198	1			167
05	6758	X	5796	-0-		-962	-0-	616 63	1 9	5117	2	N	57					224
06	6540	X	2130	-0-		-4410	-0-	202 12	1 9	1916	2	N	11					235
07	6758	X	52	-0-		-6706	-0-	31 14	1 9	7	2	N	13	190	1			58
08	8616	X	8616	-0-		-0-	-0-	579 112	1 9	7925	2	N	102					160

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					243
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					243
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					243
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					243
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					243
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					243

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

03	11281	X	11281	-0-		-0-	-0-	31 133	1 9	11117	2	N	121	181	1			154
04	10680	X	10680	-0-		-0-	-0-	30 110	1 9	10540	2	N	100					254
05	10912	X	10830	-0-		-82	-0-	31 109	1 9	10690	2	N	99	181	1			172
06	10560	X	10133	-0-		-427	-0-	30 106	1 9	9997	2	N	96					268
07	10912	X	10435	-0-		-477	-0-	31 85	1 9	10319	2	N	77	183	1			162
08	10912	X	10200	-0-		-712	-0-	31 98	1 9	10071	2	N	89					251

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

03	6758	X	6629	-0-		-129	-0-	31 172	1 9	6426	2	N	156	196	1			226
04	6540	X	6100	-0-		-440	-0-	29 136	1 9	5935	2	N	124	191	1			159
05	6851	X	6549	-0-		-302	-0-	31 140	1 9	6378	2	N	127					286
06	6630	X	5759	-0-		-871	-0-	30 125	1 9	5604	2	N	114	194	1			206
07	6851	X	6585	-0-		-266	-0-	31 131	1 9	6423	2	N	119	191	1			134
08	6634	X	5838	-0-		-796	-0-	31 117	1 9	5690	2	N	106					240

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 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	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	31	1	6967	2	N	56					282
							62	9									
04	6780	X	6042	-0-	-738	-0-	28	1	5889	2	N	114	194	1			202
							125	9									
05	6262	X	6245	-0-	-17	-0-	30	1	6209	2	N	5					207
							6	9									
06	6780	X	5521	-0-	-1259	-0-	28	1	5485	2	N	7					214
							8	9									
07	7006	X	5416	-0-	-1590	-0-	29	1	5306	2	N	74	190	1			98
							81	9									
08	7006	X	6194	-0-	-812	-0-	31	1	6041	2	N	111					209
							122	9									

PARSELL-PAYNE 161/162 A WELL #: W001AP RRCID -> 295209 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 9390 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		5670	-0-	5670	5670	3442	2	2228	9	N	2025	1236	1			789
04	0		59038	-0-	59038	64708	236	1	42314	2	N	14989	15107	1			671
							16488	9									
05	0		64144	-0-	64144	128852	186	1	51955	2	N	10912	11035	1			548
							12003	9									
06	186615	X	57763	-0-	-128852	-0-	180	1	49012	2	N	7792	7356	1			984
							8571	9									
07	56144	X	56144	-0-	-0-	-0-	186	1	49589	2	N	5790	6073	1			701
							6369	9									
08	53614	X	53614	-0-	-0-	-0-	186	1	47828	2	N	5091	5061	1			731
							5600	9									

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

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

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

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

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	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					150
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					150
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					150
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 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-					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

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	109	2	4	9	N	4					77
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	116	2	81	9	N	74	124	1			27
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					28
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	109	2	2	9	N	2					30
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	126	2	11	9	N	10					40
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	134	2	20	9	N	18					58

HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	1066	1	4849	2	N	82					175
							90	9									
04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	1044	1	4781	2	N	120	72	1			223
							132	9									
05	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	1018	1	4992	2	N	73	190	1			106
							80	9									
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	972	1	4406	2	N	44					150
							48	9									
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	1079	1	5073	2	N	99	194	1			55
							109	9									
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	1079	1	5252	2	N	70					125
							77	9									

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					53
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					53
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					53
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					53
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					53
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					53

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABRAHAM WELL #: 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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					174
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					174
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	2	4	9	N	4	151	1			27
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					27
07	992	N	371	-0-	-621	-0-	371	2			N	-0-					27
08	992	N	581	-0-	-411	-0-	581	2			N	-0-					27

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	3100	N	1709	-0-	-1391	74	1709	2			N	-0-					299
04	1845	N	1771	-0-	-74	-0-	1771	2			N	-0-					299
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	192	1			107
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					107
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					107
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					107

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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	3100	N	1884	-0-	-1216	237	1838	2	46	9	N	42					326
04	2111	N	1874	-0-	-237	-0-	1820	2	54	9	N	49					375
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1669	2	56	9	N	51					426
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1884	2	40	9	N	36	187	1			275
07	1829	N	908	-0-	-921	-0-	874	2	34	9	N	31					306
08	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1503	2	20	9	N	18	174	1			150

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	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4345	2	63	9	N	57					488
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3889	2	73	9	N	66					554
05	3131	X	2608	-0-	-523	-0-	2578	2	30	9	N	27	188	1			393
06	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	2849	2	14	9	N	13					406
07	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	3059	2	12	9	N	11					417
08	3131	X	1985	-0-	-1146	-0-	1982	2	3	9	N	3					420

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ISAACS WELL #: RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 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	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	2449 X	970	-0-	-1479	-0-	970	2			N	-0-					201
04	2370 X	1009	-0-	-1361	-0-	1009	2			N	-0-					201
05	1333 X	1122	-0-	-211	-0-	1122	2			N	-0-					201
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	2	2	9	N	2					203
07	3100 N	3723	-0-	623	623	3690	2	33	9	N	30					233
08	3100 N	2541	-0-	-559	64	2529	2	12	9	N	11					244

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

03	3100 N	2454	-0-	-646	5925	2452	2	2	9	N	2					344
04	3000 N	2042	-0-	-958	4967	2024	2	18	9	N	16					360
05	3100 N	1573	-0-	-1527	3440	1563	2	10	9	N	9					369
06	3000 N	1448	-0-	-1552	1888	1448	2			N	-0-					369
07	3100 N	1375	-0-	-1725	163	1375	2			N	-0-					369
08	1581 N	1150	-0-	-431	-0-	1144	2	6	9	N	5					374

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

03	3100 N	1487	-0-	-1613	1098	1485	2	2	9	N	2					191
04	2535 N	1437	-0-	-1098	-0-	1436	2	1	9	N	1					192
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	N	15					207
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1469	2	14	9	N	13					220
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1527	2	33	9	N	30					250
08	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1421	2	13	9	N	12					262

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

03	3100 N	1805	-0-	-1295	2293	1805	2			N	-0-					346
04	3000 N	1716	-0-	-1284	1009	1716	2			N	-0-					346
05	2806 N	1797	-0-	-1009	-0-	1795	2	2	9	N	2	36	1			312
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	2	1	9	N	1					313
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					313
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					313

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

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-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	1643	X	1180	-0-	-463	-0-	1172	2	8	9	N	7					408
04	1170	X	1003	-0-	-167	-0-	968	2	35	9	N	32	180	1			260
05	1209	X	994	-0-	-215	-0-	980	2	14	9	N	13					273
06	1140	N	793	-0-	-347	-0-	785	2	8	9	N	7					280
07	1023	N	816	-0-	-207	-0-	804	2	12	9	N	11					291
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	939	2	10	9	N	9					300

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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	N	6					86
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	N	10					96
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	570	2	17	9	N	15					111
06	780	N	606	-0-	-174	-0-	599	2	7	9	N	6					117
07	651	N	167	-0-	-484	-0-	167	2			N	-0-					117
08	589	N	30	-0-	-559	-0-	30	2			N	-0-					117

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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					103
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					103
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1					104
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					104
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					104
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1596	2	8	9	N	7					111

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	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-					-0-

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	3100	N	1461	-0-	-1639	173	1460	2	1	9	N	1					350
04	1701	N	1528	-0-	-173	-0-	1517	2	11	9	N	10					360
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-	174	1			186
06	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1298	2			N	-0-					186
07	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	1362	2			N	-0-					186
08	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1295	2	2	9	N	2					188

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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1350	2	19	9	N	17					218
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1214	2	28	9	N	25					243
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	974	2	18	9	N	16					259
06	1320	N	974	-0-	-346	-0-	966	2	8	9	N	7					266
07	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	1111	2	3	9	N	3					269
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					269

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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1053	2	22	9	N	20					347
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	914	2	21	9	N	19	179	1			187
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	749	2	10	9	N	9					196
06	1050	N	819	-0-	-231	-0-	818	2	1	9	N	1					197
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1111	2	26	9	N	24					221
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1089	2	47	9	N	43					264

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 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	14B2 EXT		-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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1099	2	8	9	N	7					288
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					288
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1009	2	85	9	N	77					365
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	983	2	90	9	N	82					447
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1186	2	21	9	N	19					466
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1186	2	33	9	N	30	171	1			325

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

03	3100	N	2263	-0-	-837	3544	2254	2	9	9	N	8					406
04	3000	N	2131	-0-	-869	2675	2117	2	14	9	N	13					419
05	3100	N	2170	-0-	-930	1745	2163	2	7	9	N	6					425
06	3000	N	2108	-0-	-892	853	2104	2	4	9	N	4					429
07	2960	N	2107	-0-	-853	-0-	2100	2	7	9	N	6					435
08	2170	N	1141	-0-	-1029	-0-	1139	2	2	9	N	2					437

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

03	3100	N	1961	-0-	-1139	3043	1961	2			N	-0-					411
04	3000	N	2000	-0-	-1000	2043	1998	2	2	9	N	2					413
05	3100	N	1957	-0-	-1143	900	1957	2			N	-0-					413
06	2820	N	1920	-0-	-900	-0-	1919	2	1	9	N	1					414
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2	9	N	2					416
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					416

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1031	2	25	9	N	23					331
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	992	2	29	9	N	26					357
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1047	2	18	9	N	16					373
06	1020	N	797	-0-	-223	-0-	790	2	7	9	N	6					379
07	1054	N	948	-0-	-106	-0-	929	2	19	9	N	17					396
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	2	13	9	N	12	191	1			217

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 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	2215	N	1158	-0-	-1057	-0-	1149	2	9	9	N	8	23	1			28
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1473	2	9	9	N	8					36
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1322	2	11	9	N	10	23	1			23
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	2	13	9	N	12					35
07	1519	N	941	-0-	-578	-0-	935	2	6	9	N	5	23	1			17
08	1333	N	540	-0-	-793	-0-	537	2	3	9	N	3					20

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4775	-0-	-185	-0-	4705	2	70	9	N	64	173	1			212
04	4800	X	4418	-0-	-382	-0-	4355	2	63	9	N	57					269
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4568	2	77	9	N	70	170	1			169
06	4620	X	4545	-0-	-75	-0-	4445	2	100	9	N	91					260
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4782	2	35	9	N	32	169	1			123
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4988	2	30	9	N	27					150

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1304	-0-	-1796	3349	1183	2	121	9	N	110	179	1			236
04	4735	X	1386	-0-	-3349	-0-	1353	2	33	9	N	30					266
05	899	X	885	-0-	-14	-0-	843	2	42	9	N	38					304
06	870	X	545	-0-	-325	-0-	494	2	51	9	N	46					350
07	899	X	469	-0-	-430	-0-	454	2	15	9	N	14					364
08	899	X	709	-0-	-190	-0-	655	2	54	9	N	49					413

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	5631	-0-	-1592	-0-	5535	2	96	9	N	87	370	1			232
04	6360	X	4672	-0-	-1688	-0-	4640	2	32	9	N	29					261
05	6169	X	4927	-0-	-1242	-0-	4862	2	65	9	N	59					320
06	5970	X	5073	-0-	-897	-0-	5005	2	68	9	N	62	188	1			194
07	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	6786	2	388	9	N	353	182	1			365
08	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6504	2	461	9	N	419	355	1			429

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 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	10230	X	1692	-0-	-8538	-0-	1552	2	140	9	N	127	379	1			134
04	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	8936	2	174	9	N	158					292
05	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11221	2	176	9	N	160	193	1			259
06	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9758	2	160	9	N	145	193	1			211
07	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11223	2	187	9	N	170					381
08	11408	X	6383	-0-	-5025	-0-	6285	2	98	9	N	89	186	1			284

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B	DENY	-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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	14B	DENY	-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

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1410	3	6	9	N	5					217
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-	171	1			46
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1487	3	19	9	N	17					63
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1423	3	14	9	N	13					76
07	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	1324	3	9	9	N	8					84
08	1519	N	1320	-0-	-199	-0-	1312	3	8	9	N	7					91

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	231	3	2	9	N	2					73
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	229	3	2	9	N	2					75
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	235	3	7	9	N	6					81
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	219	3	2	9	N	2					83
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					83
*08	248	N	226	-0-	-22	-0-	223	3	3	9	N	3					86

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 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	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					64
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					64
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					64
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					64
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					64
*08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					64

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	N	2					203
04	390	N	234	-0-	-156	-0-	234	3			N	-0-	175	1			28
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	311	3	7	9	N	6					34
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	262	3	6	9	N	5					39
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1					40
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	293	3	2	9	N	2					42

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	N	3					124
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	204	3	2	9	N	2					126
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	N	3					129
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	202	3	2	9	N	2					131
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	N	3					134
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					134

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	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-

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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	3	6	9	N	5					216
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	575	3	21	9	N	19					235
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	587	3	19	9	N	17					252
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	562	3	14	9	N	13					265
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	585	3	11	9	N	10					275
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	588	3	14	9	N	13					288

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	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1288	3	25	9	N	23	173	1			58
04	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	1216	3	23	9	N	21					79
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1254	3	28	9	N	25					104
06	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1209	3	22	9	N	20					124
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1257	3	18	9	N	16					140
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1250	3	15	9	N	14					154

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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2021

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		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-

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					275
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	515	3	11	9	N	10	170	1			115
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	517	3	19	9	N	17					132
06	420	N	247	-0-	-173	-0-	240	3	7	9	N	6					138
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	625	3	8	9	N	7					145
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	560	3	11	9	N	10					155

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B	DENY	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					70
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					70
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					70
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					70
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					70
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					70

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

03	465	N	443	-0-	-22	-0-	437	3	6	9	N	5					220
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	289	3	3	9	N	3					223
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	N	2					225
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	395	3	3	9	N	3					228
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	3	3	9	N	3					231
*08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					231

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

03	2077	N	814	-0-	-1263	-0-	797	3	17	9	N	15					175
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	772	3	9	9	N	8					183
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	788	3	13	9	N	12					195
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	750	3	9	9	N	8					203
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	795	3	7	9	N	6					209
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	783	3	6	9	N	5					214

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

03	14B	DENY	616	-0-	616	1180	604	3	12	9	N	11					81
04	14B	DENY	595	-0-	595	1775	584	3	11	9	N	10					91
05	14B2	EXT	617	-0-	617	2392	606	3	11	9	N	10					101
06	14B2	EXT	515	-0-	515	2907	504	3	11	9	N	10					111
07	3541	X	634	-0-	-2907	-0-	623	3	11	9	N	10					121
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	616	3	6	9	N	5					126

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 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	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3365	3	2	9	N	2					209
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3331	3	28	9	N	25	178	1			56
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3687	3	12	9	N	11					67
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3553	3	11	9	N	10					77
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3846	3	11	9	N	10					87
*08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3826	3	8	9	N	7					94

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1503	3	31	9	N	28					214
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1404	3	20	9	N	18	187	1			45
05	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1440	3	35	9	N	32					77
06	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1367	3	11	9	N	10					87
07	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1401	3	14	9	N	13					100
*08	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1387	3	13	9	N	12					112

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

03	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	3			N	-0-					162
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					162
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					162
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	102	3	182	9	N	165	164	1			163
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					163
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					163

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

03	558	N	361	-0-	-197	-0-	359	3	2	9	N	2					165
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	461	3	7	9	N	6					171
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	539	3	10	9	N	9					180
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	3	3	9	N	3					183
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	N	3					186
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	3	9	9	N	8					194

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 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	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-

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

03	961	N	871	-0-	-90	-0-	807	3	64	9	N	58					335
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	905	3	84	9	N	76	172	1			239
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	860	3	56	9	N	51					290
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	812	3	52	9	N	47	168	1			169
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	888	3	69	9	N	63					232
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	886	3	53	9	N	48					280

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY		-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	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1733	3	53	9	N	48					329
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1722	3	57	9	N	52	174	1			207
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1746	3	58	9	N	53					260
06	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	1439	3	32	9	N	29	189	1			100
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1849	3	36	9	N	33					133
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1814	3	36	9	N	33					166

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

03	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3016	3	54	9	N	49					168
04	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	2860	3	54	9	N	49					217
05	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3032	3	64	9	N	58	179	1			96
06	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	2866	3	48	9	N	44					140
07	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	3010	3	54	9	N	49					189
08	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	3003	3	50	9	N	45					234

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B DENY		-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

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

03	806	N	681	-0-	-125	-0-	670	3	11	9	N	10					227
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	648	3	11	9	N	10					237
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	671	3	9	9	N	8					245
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	640	3	8	9	N	7					252
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	669	3	6	9	N	5					257
*08	682	N	670	-0-	-12	-0-	664	3	6	9	N	5					262

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					212
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	468	3	7	9	N	6					218
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	454	3	1	9	N	1					219
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	450	3	2	9	N	2					221
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	412	3	3	9	N	3					224
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	3	4	9	N	4					228

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	899	N	885	-0-	-14	-0-	873	3	12	9	N	11					211
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	826	3	15	9	N	14					225
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	876	3	14	9	N	13					238
06	870	N	767	-0-	-103	-0-	756	3	11	9	N	10					248
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	861	3	8	9	N	7					255
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	872	3	6	9	N	5					260

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	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		-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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					60
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					60
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	3	2	9	N	2					62
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	452	3	3	9	N	3					65
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	544	3	6	9	N	5					70
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	509	3	8	9	N	7					77

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	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					31
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					31
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					31
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					31
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					31
*08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					31

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2023 - WELL PLUGGED 04/25/23

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	331	3	15	9	N	14					168
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	319	3	6	9	N	5					173
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	335	3	13	9	N	12					185
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	289	3	9	9	N	8					193
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	346	3	11	9	N	10					203
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	335	3	11	9	N	10					213

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	396	3	14	9	N	13					171
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	373	3	13	9	N	12					183
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	389	3	9	9	N	8					191
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	388	3	9	9	N	8					199
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	400	3	13	9	N	12					211
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	401	3	8	9	N	7					218

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	212	-0-	212	1118	210	3	2	9	N	2					65
04	1325	X	207	-0-	-1118	-0-	206	3	1	9	N	1					66
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	205	3	4	9	N	4					70
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	184	3	4	9	N	4					74
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					74
*08	217	N	181	-0-	-36	-0-	179	3	2	9	N	2					76

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	3	22	9	N	20					133
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1412	3	12	9	N	11					144
05	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1457	3	13	9	N	12					156
06	1380	N	627	-0-	-753	-0-	626	3	1	9	N	1					157
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	3	13	9	N	12					169
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	3	11	9	N	10					179

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	403	N	373	-0-	-30	-0-	369	3	4	9	N	4					165
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	433	3	7	9	N	6					171
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	429	3	4	9	N	4					175
06	360	N	178	-0-	-182	-0-	177	3	1	9	N	1					176
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					176
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	N	2					178

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B	DENY	-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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	287	1	6378	3	N	112					400
							123	9									
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	278	1	6092	3	N	110	179	1			331
							121	9									
05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	287	1	6198	3	N	105	173	1			263
							116	9									
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	278	1	5893	3	N	96					359
							106	9									
07	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	287	1	6071	3	N	91					450
							100	9									
*08	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	287	1	6051	3	N	91	181	1			360
							100	9									

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B DENY		-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

03	3100	N	1516	-0-	-1584	1332	1476	3	40	9	N	36					127
04	2620	N	1288	-0-	-1332	-0-	1243	3	45	9	N	41					168
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1207	3	28	9	N	25					193
06	1230	N	994	-0-	-236	-0-	974	3	20	9	N	18					211
07	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1132	3	20	9	N	18					229
08	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1056	3	12	9	N	11	172	1			68

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

03	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	3			N	-0-					345
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					345
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					345
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					345
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	575	3	6	9	N	5					350
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	N	3					353

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2600	3	66	9	N	60	178	1			173
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2526	3	62	9	N	56					229
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2592	3	62	9	N	56					285
06	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	2348	3	30	9	N	27	175	1			137
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2731	3	51	9	N	46					183
*08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2627	3	48	9	N	44					227

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					447
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-	187	1			260
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2020	3	54	9	N	49					309
06	1080	N	819	-0-	-261	-0-	809	3	10	9	N	9	172	1			146
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2621	3	67	9	N	61					207
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2321	3	63	9	N	57					264

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-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	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2749	3	4	9	N	4	173	1			256
04	2910	X	2651	-0-	-259	-0-	2589	3	62	9	N	56					312
05	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	2632	3	62	9	N	56					368
06	2910	X	2062	-0-	-848	-0-	2027	3	35	9	N	32					400
07	2759	X	2260	-0-	-499	-0-	2226	3	34	9	N	31	174	1			257
*08	2759	X	2514	-0-	-245	-0-	2470	3	44	9	N	40					297

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4217	3	69	9	N	63	176	1			194
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4180	3	72	9	N	65					259
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4277	3	69	9	N	63					322
06	4140	X	3954	-0-	-186	-0-	3904	3	50	9	N	45	172	1			195
07	4402	X	3659	-0-	-743	-0-	3619	3	40	9	N	36					231
*08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4395	3	55	9	N	50					281

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

03	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	2567	3	39	9	N	35	184	1			233
04	2910	X	2740	-0-	-170	-0-	2681	3	59	9	N	54					287
05	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	2793	3	59	9	N	54					341
06	2850	X	2534	-0-	-316	-0-	2483	3	51	9	N	46	178	1			209
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2899	3	61	9	N	55					264
08	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	2719	3	52	9	N	47					311

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3580	3	80	9	N	73					334
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3124	3	54	9	N	49					383
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3221	3	45	9	N	41	174	1			250
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3258	3	229	9	N	208	172	1			286
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3449	3	36	9	N	33					319
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3335	3	29	9	N	26					345

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

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 #: RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 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	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3176	3	147	9	N	134	149	1			498
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3038	3	112	9	N	102	161	1			439
05	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3017	3	119	9	N	108					547
06	3210	X	2627	-0-	-583	-0-	2546	3	81	9	N	74	164	1			457
07	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3114	3	105	9	N	95	171	1			381
*08	3317	X	2900	-0-	-417	-0-	2812	3	88	9	N	80					461

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5583	3	73	9	N	66	171	1			402
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6008	3	95	9	N	86					488
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6319	3	139	9	N	126					614
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6179	3	81	9	N	74	352	1			336
07	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6600	3	85	9	N	77					413
*08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6784	3	84	9	N	76					489

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

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-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2819	3	41	9	N	37	177	1			157
04	3660	X	2604	-0-	-1056	-0-	2570	3	34	9	N	31					188
05	3782	X	2802	-0-	-980	-0-	2777	3	25	9	N	23					211
06	3660	X	2206	-0-	-1454	-0-	2178	3	28	9	N	25					236
07	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	2779	3	25	9	N	23					259
08	2852	X	2593	-0-	-259	-0-	2562	3	31	9	N	28					287

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

03	3627	X	2677	-0-	-950	-0-	2656	3	21	9	N	19	183	1			282
04	3300	X	2763	-0-	-537	-0-	2686	3	77	9	N	70					352
05	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2815	3	79	9	N	72					424
06	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	2594	3	34	9	N	31	174	1			281
07	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	2797	3	37	9	N	34	158	1			157
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2822	3	77	9	N	70					227

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					287
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					287
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					287
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					287
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					287
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					287

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

03	4371	X	4118	-0-	-253	-0-	3991	3	127	9	N	115	179	1			296
04	4200	X	4161	-0-	-39	-0-	4028	3	133	9	N	121					417
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4203	3	138	9	N	125	176	1			366
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4076	3	125	9	N	114					480
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4202	3	123	9	N	112	158	1			434
08	4340	X	4238	-0-	-102	-0-	4122	3	116	9	N	105	179	1			360

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1703	-0-	-1273	-0-	1670	3	33	9	N	30	177	1			267
04	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	2519	3	50	9	N	45					312
05	2728	X	2682	-0-	-46	-0-	2634	3	48	9	N	44					356
06	2640	X	2495	-0-	-145	-0-	2460	3	35	9	N	32					388
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2714	3	34	9	N	31	178	1			241
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2779	3	47	9	N	43					284

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2286	-0-	-380	-0-	2211	3	75	9	N	68					296
04	2370	X	2151	-0-	-219	-0-	2092	3	59	9	N	54					350
05	2387	X	2285	-0-	-102	-0-	2231	3	54	9	N	49	176	1			223
06	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	2114	3	51	9	N	46					269
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2631	3	58	9	N	53					322
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2513	3	51	9	N	46					368

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4974	-0-	-327	-0-	4911	3	63	9	N	57					299
04	5070	X	4735	-0-	-335	-0-	4670	3	65	9	N	59	173	1			185
05	5146	X	4762	-0-	-384	-0-	4695	3	67	9	N	61					246
06	4980	X	4378	-0-	-602	-0-	4313	3	65	9	N	59					305
07	5022	X	4564	-0-	-458	-0-	4499	3	65	9	N	59	176	1			188
*08	4960	X	4661	-0-	-299	-0-	4594	3	67	9	N	61					249

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2323	-0-	-188	-0-	2295	3	28	9	N	25					202
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2314	3	47	9	N	43					245
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2099	3	34	9	N	31					276
06	2250	N	1719	-0-	-531	-0-	1691	3	28	9	N	25					301
07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2887	3	43	9	N	39	189	1			151
*08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2698	3	36	9	N	33					184

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	7347	X	7112	-0-	-235	-0-	1709	1	5234	3	N	154	382	1			233
							169	9									
04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	1655	1	5196	3	N	182					415
							200	9									
05	7192	X	6849	-0-	-343	-0-	1709	1	4964	3	N	160	175	1			400
							176	9									
06	6930	X	6322	-0-	-608	-0-	1655	1	4534	3	N	121	183	1			338
							133	9									
07	7285	X	7040	-0-	-245	-0-	1709	1	5162	3	N	154					492
							169	9									
*08	7285	X	6314	-0-	-971	-0-	1709	1	4483	3	N	111	178	1			425
							122	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4468	-0-	-306	-0-	4468	3			N	-0-	174	1			241
04	4560	X	4467	-0-	-93	-0-	4411	3	56	9	N	51					292
05	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	4521	3	56	9	N	51					343
06	4500	X	4359	-0-	-141	-0-	4308	3	51	9	N	46					389
07	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4475	3	47	9	N	43	172	1			260
08	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	4429	3	48	9	N	44					304

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5077	3	201	9	N	183	180	1			515
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5523	3	180	9	N	164					679
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5263	3	142	9	N	129	357	1			451
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4518	3	138	9	N	125					576
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5092	3	100	9	N	91	182	1			485
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5048	3	102	9	N	93					578

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

03	3224	X	3049	-0-	-175	-0-	2965	3	84	9	N	76					287
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3050	3	90	9	N	82					369
05	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	3072	3	98	9	N	89	186	1			272
06	3120	X	2438	-0-	-682	-0-	2371	3	67	9	N	61					333
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3164	3	75	9	N	68	159	1			242
*08	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	2940	3	77	9	N	70	175	1			137

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	6958	3	428	9	N	389	170	1			554
04	6630	X	6565	-0-	-65	-0-	6174	3	391	9	N	355	348	1			561
05	7316	X	5096	-0-	-2220	-0-	4844	3	252	9	N	229	338	1			452
06	7140	X	6858	-0-	-282	-0-	6425	3	433	9	N	394	355	1			491
07	7378	X	6728	-0-	-650	-0-	6258	3	470	9	N	427	513	1			405
08	7378	X	6704	-0-	-674	-0-	6235	3	469	9	N	426	348	1			483

MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1872	3	84	9	N	76	183	1			335
04	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	1813	3	70	9	N	64					399
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1758	3	59	9	N	54	186	1			267
06	1890	N	1739	-0-	-151	-0-	1688	3	51	9	N	46					313
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2045	3	112	9	N	102					415
*08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1961	3	64	9	N	58	193	1			280

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

03	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1592	3	65	9	N	59					235
04	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	1499	3	65	9	N	59					294
05	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1528	3	67	9	N	61	197	1			158
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1439	3	259	9	N	235	177	1			216
07	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1484	3	61	9	N	55	192	1			79
*08	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1463	3	61	9	N	55					134

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

03	5146	X	4788	-0-	-358	-0-	4708	3	80	9	N	73	170	1			224
04	4980	X	4556	-0-	-424	-0-	4482	3	74	9	N	67					291
05	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4582	3	73	9	N	66					357
06	4770	X	4467	-0-	-303	-0-	4403	3	64	9	N	58	178	1			237
07	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	4491	3	69	9	N	63					300
*08	4774	X	4580	-0-	-194	-0-	4512	3	68	9	N	62					362

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	2666	X	2563	-0-	-103	-0-	2456	3	107	9	N	97					386
04	2580	X	2522	-0-	-58	-0-	2406	3	116	9	N	105	182	1			309
05	2635	X	2574	-0-	-61	-0-	2460	3	114	9	N	104	184	1			229
06	2490	N	2283	-0-	-207	-0-	2200	3	83	9	N	75					304
07	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2506	3	85	9	N	77	185	1			196
08	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	2404	3	91	9	N	83					279

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	3100	N	2252	-0-	-848	10355	2218	3	34	9	N	31	182	1			371
04	3000	N	2340	-0-	-660	9695	2303	3	37	9	N	34					405
05	3100	N	2380	-0-	-720	8975	2340	3	40	9	N	36					441
06	3000	N	2136	-0-	-864	8111	1898	3	238	9	N	216	192	1			465
07	3100	N	2411	-0-	-689	7422	2375	3	36	9	N	33					498
08	3100	N	2297	-0-	-803	6619	2271	3	26	9	N	24					522

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	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	7913	3	125	9	N	114	168	1			575
04	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7522	3	154	9	N	140	175	1			540
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7725	3	152	9	N	138	184	1			494
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7339	3	145	9	N	132	176	1			450
07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7503	3	132	9	N	120					570
*08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7187	3	103	9	N	94	174	1			490

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	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1880	3	72	9	N	65					391
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1717	3	73	9	N	66					457
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1694	3	70	9	N	64					521
06	1890	N	1502	-0-	-388	-0-	1478	3	24	9	N	22	188	1			355
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2087	3	87	9	N	79					434
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1812	3	72	9	N	65	184	1			315

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	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	3809	3	100	9	N	91	187	1			358
04	3990	X	3807	-0-	-183	-0-	3698	3	109	9	N	99					457
05	4092	X	3882	-0-	-210	-0-	3777	3	105	9	N	95	179	1			373
06	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	3673	3	103	9	N	94					467
07	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	3797	3	99	9	N	90	193	1			364
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3729	3	298	9	N	271	178	1			457

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6327	3	124	9	N	113	180	1			371
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5879	3	136	9	N	124	177	1			318
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6116	3	129	9	N	117					435
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5724	3	303	9	N	275	362	1			348
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6111	3	99	9	N	90	177	1			261
*08	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6822	3	119	9	N	108					369

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

03	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1126	3	32	9	N	29					482
04	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1191	3	51	9	N	46					528
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1171	3	54	9	N	49	187	1			390
06	1110	N	886	-0-	-224	-0-	879	3	7	9	N	6					396
07	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1188	3	46	9	N	42					438
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1260	3	40	9	N	36	182	1			292

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 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

03	4743	X	3197	-0-	-1546	-0-	3097	3	100	9	N	91					314
04	4590	X	2975	-0-	-1615	-0-	2879	3	96	9	N	87	180	1			221
05	3875	X	3036	-0-	-839	-0-	2933	3	103	9	N	94					315
06	3420	X	2531	-0-	-889	-0-	2457	3	74	9	N	67	192	1			190
07	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	3086	3	78	9	N	71					261
08	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	2924	3	74	9	N	67					328

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 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	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					74
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					74
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					74
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					74
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					74
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

03	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11400	3	257	9	N	234	181	1			486
04	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10429	3	177	9	N	161	197	1			450
05	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11004	3	179	9	N	163	185	1			428
06	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	10439	3	591	9	N	537	539	1			426
07	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10641	3	204	9	N	185	189	1			422
*08	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10068	3	151	9	N	137	181	1			378

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

03	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3143	3	54	9	N	49	192	1			366
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3253	3	64	9	N	58					424
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3218	3	108	9	N	98					522
06	3090	X	3065	-0-	-25	-0-	3007	3	58	9	N	53	181	1			394
07	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3063	3	54	9	N	49					443
*08	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	3178	3	61	9	N	55	174	1			324

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

03	1674	N	538	-0-	-1136	-0-	530	3	8	9	N	7					153
04	1440	N	501	-0-	-939	-0-	489	3	12	9	N	11					164
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1202	3	35	9	N	32					196
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1177	3	26	9	N	24					220
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1788	3	31	9	N	28					248
*08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1812	3	36	9	N	33					281

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

03	4960	X	4898	-0-	-62	-0-	4817	3	81	9	N	74					397
04	4860	X	4680	-0-	-180	-0-	4613	3	67	9	N	61					458
05	5022	X	4910	-0-	-112	-0-	4835	3	75	9	N	68	185	1			341
06	4860	X	4629	-0-	-231	-0-	4562	3	67	9	N	61					402
07	4929	X	4913	-0-	-16	-0-	4847	3	66	9	N	60					462
*08	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	4691	3	57	9	N	52	186	1			328

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4537	3	136	9	N	124	195	1			175
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4435	3	117	9	N	106					281
05	4681	X	4431	-0-	-250	-0-	4331	3	100	9	N	91	191	1			181
06	4530	X	4095	-0-	-435	-0-	4022	3	73	9	N	66	184	1			63
07	4681	X	3773	-0-	-908	-0-	3717	3	56	9	N	51					114
08	4681	X	4147	-0-	-534	-0-	4089	3	58	9	N	53					167

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

03	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15525	3	446	9	N	405	387	1			577
04	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	15035	3	433	9	N	394	192	1			779
05	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14551	3	438	9	N	398	190	1			987
06	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13286	3	377	9	N	343	767	1			563
07	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	15661	3	441	9	N	401	385	1			579
08	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16340	3	424	9	N	385	373	1			591

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	1339 342	1 9	9256	3	N	311	185	1			304
04	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	1296 312	1 9	8884	3	N	284	387	1			201
05	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	1339 311	1 9	9276	3	N	283	190	1			294
06	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	1296 307	1 9	8990	3	N	279	381	1			192
07	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	1339 319	1 9	9326	3	N	290	191	1			291
08	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	1339 298	1 9	9393	3	N	271	383	1			179

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	4371	X	3788	-0-	-583	-0-	3735	3	53	9	N	48	185	1			242
04	4200	X	3934	-0-	-266	-0-	3866	3	68	9	N	62					304
05	4340	X	3991	-0-	-349	-0-	3921	3	70	9	N	64					368
06	4020	X	3883	-0-	-137	-0-	3820	3	63	9	N	57					425
07	4154	X	3925	-0-	-229	-0-	3870	3	55	9	N	50	193	1			282
08	4061	X	3855	-0-	-206	-0-	3799	3	56	9	N	51					333

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	13547	X	5320	-0-	-8227	-0-	5239	3	81	9	N	74	369	1			371
04	12480	X	60	-0-	-12420	-0-	60	3			N	-0-					371
05	12896	X	1095	-0-	-11801	-0-	1073	3	22	9	N	20	175	1			216
06	12450	X	1691	-0-	-10759	-0-	1633	3	58	9	N	53					269
07	12865	X	919	-0-	-11946	-0-	901	3	18	9	N	16					285
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					285

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	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11801	3	117	9	N	106					717
04	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11087	3	53	9	N	48	169	1			596
05	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11201	3	112	9	N	102	197	1			501
06	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11453	3	294	9	N	267	173	1			595
07	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11885	3	88	9	N	80	157	1			518
*08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11831	3	107	9	N	97					615

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	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3698	3	68	9	N	62	183	1			202
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3698	3	72	9	N	65					267
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3659	3	66	9	N	60					327
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4753	3	75	9	N	68	172	1			223
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4640	3	66	9	N	60					283
*08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4522	3	39	9	N	35					318

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1696	3	34	9	N	31	171	1			124
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1716	3	46	9	N	42					166
05	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1789	3	55	9	N	50					216
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1526	3	47	9	N	43					259
07	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1684	3	47	9	N	43	156	1			146
08	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1645	3	50	9	N	45					191

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	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	2783	3	86	9	N	78					274
04	2820	X	2771	-0-	-49	-0-	2696	3	75	9	N	68	175	1			167
05	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	2749	3	83	9	N	75					242
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2540	3	277	9	N	252	189	1			305
07	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	2642	3	59	9	N	54	174	1			185
08	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2571	3	62	9	N	56					241

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	* * 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-

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	* * 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 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	3503	X	3113	-0-	-390	-0-	285 208	1 9	2620	3	N	189	161	1			332
04	3390	X	3171	-0-	-219	-0-	276 217	1 9	2678	3	N	197	170	1			359
05	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	285 205	1 9	2918	3	N	186	161	1			384
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	276 182	1 9	2875	3	N	165	179	1			370
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	285 191	1 9	3123	3	N	174	164	1			380
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	285 243	1 9	3384	3	N	221	347	1			254

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3575	-0-	-145	-0-	3475	3	100	9	N	91					215
04	3600	X	3437	-0-	-163	-0-	3350	3	87	9	N	79					294
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3595	3	94	9	N	85	192	1			187
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3370	3	279	9	N	254	181	1			260
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3534	3	74	9	N	67	187	1			140
*08	3689	X	3531	-0-	-158	-0-	3453	3	78	9	N	71					211

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10285	3	248	9	N	225	370	1			548
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9475	3	233	9	N	212	360	1			400
05	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9737	3	278	9	N	253	183	1			470
06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	8858	3	463	9	N	421	338	1			553
07	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9453	3	284	9	N	258	339	1			472
*08	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	9723	3	298	9	N	271	183	1			560

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4269	-0-	-257	-0-	4207	3	62	9	N	56	188	1			238
04	4290	X	4070	-0-	-220	-0-	4012	3	58	9	N	53					291
05	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4100	3	59	9	N	54					345
06	4260	X	3970	-0-	-290	-0-	3923	3	47	9	N	43					388
07	4402	X	4121	-0-	-281	-0-	4077	3	44	9	N	40	183	1			245
*08	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	4005	3	44	9	N	40					285

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 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	1364	N	410	-0-	-954	-0-	404	3	6	9	N	5					289
04	1350	N	639	-0-	-711	-0-	630	3	9	9	N	8					297
05	1054	N	518	-0-	-536	-0-	509	3	9	9	N	8					305
06	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	3			N	-0-					305
07	651	N	445	-0-	-206	-0-	443	3	2	9	N	2					307
08	527	N	96	-0-	-431	-0-	96	3			N	-0-					307

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2916	-0-	-1238	-0-	2857	3	59	9	N	54					472
04	3990	X	3010	-0-	-980	-0-	2988	3	22	9	N	20					492
05	4123	X	3368	-0-	-755	-0-	3334	3	34	9	N	31	371	1			152
06	3540	X	1576	-0-	-1964	-0-	1554	3	22	9	N	20					172
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4357	3	79	9	N	72					244
08	3379	X	2907	-0-	-472	-0-	2835	3	72	9	N	65					309

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	8339	X	7557	-0-	-782	-0-	7437	3	120	9	N	109	176	1			115
04	8070	X	7171	-0-	-899	-0-	7069	3	102	9	N	93					208
05	7874	X	7434	-0-	-440	-0-	7328	3	106	9	N	96	178	1			126
06	7620	X	6381	-0-	-1239	-0-	6298	3	83	9	N	75					201
07	7874	X	7336	-0-	-538	-0-	7236	3	100	9	N	91	178	1			114
08	7564	X	6869	-0-	-695	-0-	6773	3	96	9	N	87					201

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	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	18744	3	261	9	N	237	197	1			410
04	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	18744	3	239	9	N	217	180	1			447
05	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	18479	3	223	9	N	203					650
06	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	17825	3	207	9	N	188	376	1			462
07	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	17306	3	189	9	N	172	371	1			263
08	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	16380	3	172	9	N	156					419

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	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	20885	3	61	9	N	55	375	1			841
04	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	20885	3	211	9	N	192					1033
05	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	20749	3	199	9	N	181	179	1			1035
06	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	19724	3	112	9	N	102	368	1			769
07	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	20131	3	182	9	N	165					934
*08	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	19402	3	331	9	N	301	191	1			1044

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	12524	X	11560	-0-	-964	-0-	11292	3	268	9	N	244	185	1			295
04	11880	X	10867	-0-	-1013	-0-	10638	3	229	9	N	208	201	1			302
05	11873	X	11480	-0-	-393	-0-	11304	3	176	9	N	160					462
06	11490	X	11167	-0-	-323	-0-	10901	3	266	9	N	242	365	1			339
07	11873	X	11452	-0-	-421	-0-	11203	3	249	9	N	226	193	1			372
*08	11563	X	11333	-0-	-230	-0-	11084	3	249	9	N	226	183	1			415

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-

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	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					211
04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					211
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					211
06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

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	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	1488 N	1433	-0-	-55	B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	1373	-0-	-37	B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1457 N	1432	-0-	-25	B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1350	-0-	-30	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	1356	-0-	-70	B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	1426 N	1420	-0-	-6	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

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

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

03	4797 X	4797	-0-	-0-	B	-0-	4797	3			N	-0-					72
04	5178 X	5178	-0-	-0-	B	-0-	5178	3			N	-0-					72
05	4976 X	4976	-0-	-0-	B	-0-	4976	3			N	-0-					72
06	4091 X	4091	-0-	-0-	B	-0-	4091	3			N	-0-					72
07	4336 X	4336	-0-	-0-	B	-0-	4336	3			N	-0-					72
*08	5828 X	5828	-0-	-0-	B	-0-	5828	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	641 N	641	-0-	-0-		-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	634 N	634	-0-	-0-		-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	631 N	631	-0-	-0-		-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	611 N	611	-0-	-0-		-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	672 N	672	-0-	-0-		-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	465 N	430	-0-	-35		-0-	430	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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 #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11795	3	3	9	N	3					3

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					33
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					33
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					33
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					33
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					33
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					33

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-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 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	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-

WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					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-

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					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					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	3100 N	1412	-0-	-1688	1917	1377	2	35	9	N	32									153
04	3000 N	1411	-0-	-1589	328	1378	2	33	9	N	30									183
05	1839 N	1511	-0-	-328	-0-	1488	2	23	9	N	21									204
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1377	2	24	9	N	22									226
07	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1440	2	9	9	N	8	182	1							52
08	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1333	2	13	9	N	12									64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					50
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					50
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					50
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					50
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					50
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					27
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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_____ 06/12/2023 - WELL PLUGGED 06/12/23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					17
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					17
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1215	3	69	9	N	63					80
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1214	3	17	9	N	15					95
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1211	3	19	9	N	17					112
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1278	3	18	9	N	16					128

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 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	651	N	266	-0-	-385	-0-	266	3			N	-0-					32
04	450	N	328	-0-	-122	-0-	315	3	13	9	N	12					44
05	589	N	313	-0-	-276	-0-	304	3	9	9	N	8					52
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					52
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					52
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					52

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					32
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					32
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					32
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					32
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					32
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					32

CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					25
04	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					25
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					25
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					25
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					25
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					25

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					121
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3251	2	11	9	N	10					131
05	3100	N	3252	-0-	152	152	3252	2			N	-0-					131
06	3000	N	3164	-0-	164	316	3164	2			N	-0-	85	1			46
07	3669	X	3353	-0-	-316	-0-	3353	2			N	-0-					46
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					46

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	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					20
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					20
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					20
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					20
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					20
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					20

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					83
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					83
05	1116	N	793	-0-	-323	-0-	793	2			N	-0-					83
06	1080	N	755	-0-	-325	-0-	755	2			N	-0-					83
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	774	2	189	9	N	172	190	1			65
08	806	N	677	-0-	-129	-0-	597	2	80	9	N	73					138

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	358	-0-	-1006	-0-	358	2			N	-0-					18
04	1620	X	352	-0-	-1268	-0-	352	2			N	-0-					18
05	1674	X	369	-0-	-1305	-0-	369	2			N	-0-					18
06	1590	X	288	-0-	-1302	-0-	288	2			N	-0-					18
07	372	X	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					18
08	372	X	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	329	-0-	-167	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3132	-0-	-30	-0-	2987	2	145	9	N	132					159
04	3060	X	2927	-0-	-133	-0-	2872	2	55	9	N	50	197	1			12
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					12
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3113	2	110	9	N	100					112
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3786	2	31	9	N	28					140
08	3193	X	2416	-0-	-777	-0-	2408	2	8	9	N	7					147

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3705	2	74	9	N	67					211
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3645	2	20	9	N	18	189	1			40
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3503	2	39	9	N	35					75
06	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	3078	2	117	9	N	106					181
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3831	2	40	9	N	36	184	1			33
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3730	2	66	9	N	60					93

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					205
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	912	2	85	9	N	77					282
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1108	2	10	9	N	9					291
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	993	2	111	9	N	101					392
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1069	2	13	9	N	12	184	1			220
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7					227

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	76	2	22	9	N	20					20
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					20

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	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7361	2	55	9	N	50	9	1			191
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7259	2	62	9	N	56	8	1			239
05	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8364	2	64	9	N	58	206	1			91
06	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8157	2	56	9	N	51	9	1			133
07	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8257	2	62	9	N	56	15	1			174
*08	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8234	2	69	9	N	63	16	1			221

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	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4866	2	12	9	N	11					148
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4329	2	3	9	N	3					151
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3776	2	21	9	N	19	106	1			64
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3405	2	10	9	N	9					73
07	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	3135	2	13	9	N	12					85
08	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	3101	2	9	9	N	8					93

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	3100	N	1592	-0-	-1508	3771	1592	2			N	-0-					28
04	3000	N	1616	-0-	-1384	2387	1616	2			N	-0-					28
05	3100	N	1748	-0-	-1352	1035	1697	2	51	9	N	46					74
06	2645	N	1610	-0-	-1035	-0-	1600	2	10	9	N	9					83
07	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1571	2	11	9	N	10					93
08	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					93

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					76
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3609	2	114	9	N	104	87	1			93
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3727	2	3	9	N	3	59	1			37
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3633	2	14	9	N	13					50
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3746	2	14	9	N	13					63
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3856	2	25	9	N	23					86

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

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

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

03	5084	X	1929	-0-	-3155	-0-	1850	2	79	9	Y	72					231
*04	4920	X	3041	-0-	-1879	-0-	2942	2	99	9	Y	90	173	1			148
*05	4774	X	3464	-0-	-1310	-0-	3289	2	175	9	Y	159	179	1			128
*06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3029	2	99	9	Y	90	157	1			61
*07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4260	2	165	9	Y	150	175	1			36
*08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4115	2	144	9	Y	131					167

MITO RESOURCES TX LLC 571941
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2312	3	75	9	N	68					458
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2516	3	119	9	N	108	196	1			370
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2582	3	65	9	N	59					429
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2265	3	57	9	N	52	195	1			286
07	3100	N	3139	-0-	39	39	3061	3	78	9	N	71					357
08	3100	N	3495	-0-	395	434	3328	3	167	9	N	152	183	1			326

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1371	-0-	-24	-0-	1348	3	23	9	N	21					308
04	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1224	3	21	9	N	19					327
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1279	3	6	9	N	5					332
06	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1098	3	48	9	N	44	191	1			185
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1484	3	18	9	N	16					201
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1500	3	9	9	N	8					209

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					321
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					321
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					321
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					321
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					321

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					272
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					272
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					272
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1025	3	15	9	N	14					286
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1389	3	10	9	N	9					295
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	3	1	9	N	1					296

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	2573	N	925	-0-	-1648	-0-	896	3	29	9	N	26					211
04	2370	N	371	-0-	-1999	-0-	364	3	7	9	N	6					217
05	1364	N	2	-0-	-1362	-0-	2	3			N	-0-					217
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					217
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					217
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					217

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					190
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					190
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					190
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					190
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
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-					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

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					269
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					269
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					269
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					269
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2062	3	13	9	N	12					281
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					277

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					229
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	1818	3			N	-0-					229
05	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	1959	3			N	-0-					229
06	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	1526	3			N	-0-					229
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					229
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					229

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2524	3	118	9	N	107	198	1			112
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2439	3	80	9	N	73					185
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2574	3	96	9	N	87					272
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2141	3	76	9	N	69	194	1			147
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2458	3	52	9	N	47					194
*08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2729	3	39	9	N	35					229

DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

03	14787	X	11937	-0-	-2850	-0-	11717	3	220	9	N	200	395	1			319
04	14400	X	11901	-0-	-2499	-0-	11725	3	176	9	N	160					479
05	14880	X	12095	-0-	-2785	-0-	11950	3	145	9	N	132	180	1			431
06	14400	X	8748	-0-	-5652	-0-	8586	3	162	9	N	147					578
07	14477	X	10924	-0-	-3553	-0-	10775	3	149	9	N	135	189	1			524
08	12307	X	8429	-0-	-3878	-0-	8350	3	79	9	N	72					596

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

03	7750	X	6083	-0-	-1667	-0-	6083	3			N	-0-	190	1			433
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7804	3	131	9	N	119	178	1			374
05	8060	X	6016	-0-	-2044	-0-	5935	3	81	9	N	74	192	1			256
06	7800	X	3233	-0-	-4567	-0-	3183	3	50	9	N	45					301
07	8215	X	7750	-0-	-465	-0-	7670	3	80	9	N	73					374
08	8215	X	7053	-0-	-1162	-0-	6895	3	158	9	N	144	187	1			331

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					265
04	780	X	692	-0-	-88	-0-	692	3			N	-0-					265
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					265
06	660	X	147	-0-	-513	-0-	145	3	2	9	N	2					267
07	713	X	385	-0-	-328	-0-	385	3			N	-0-					267
08	3100	N	3187	-0-	87	87	3185	3	2	9	N	2					269

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 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	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9289	3	208	9	N	189	196	1			119
04	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9222	3	95	9	N	86					205
05	8835	X	6435	-0-	-2400	-0-	6250	3	185	9	N	168	194	1			179
06	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8707	3	200	9	N	182	179	1			182
07	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9710	3	173	9	N	157					339
08	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9747	3	103	9	N	94	188	1			245

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1403	N	1055	-0-	-348	-0-	1055	2			N	-0-					210
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					210
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					210
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					210
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					210
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					210

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	6572	X	6256	-0-	-316	-0-	6117	2	139	9	N	126	194	1			85
04	6360	X	5795	-0-	-565	-0-	5650	2	145	9	N	132					217
05	6262	X	4701	-0-	-1561	-0-	4625	2	76	9	N	69	193	1			93
06	6060	X	4793	-0-	-1267	-0-	4677	2	116	9	N	105					198
07	6262	X	5363	-0-	-899	-0-	5239	2	124	9	N	113	183	1			128
08	6262	X	6058	-0-	-204	-0-	5935	2	123	9	N	112					240

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	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	18966	2	559	9	N	508	586	1			272
04	18997	X	18997	-0-	-0-	-0-	18452	2	545	9	N	495	384	1			383
05	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	18992	2	546	9	N	496	574	1			305
06	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	18290	2	514	9	N	467	580	1			192
07	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	18883	2	526	9	N	478	378	1			292
08	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	18194	2	409	9	N	372	381	1			283

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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

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-

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

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-

IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

03	4185	X	2797	-0-	-1388	-0-	32 110	1 9	2655	2	Y	100					145
04	4050	X	1149	-0-	-2901	-0-	1005	2	144	9	Y	131					276
05	3162	X	1942	-0-	-1220	-0-	1799	2	143	9	Y	130	167	1			239
06	3060	X	2015	-0-	-1045	-0-	1925	2	90	9	Y	82					321
07	3162	X	2169	-0-	-993	-0-	2119	2	50	9	Y	45	172	1			194
08	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	2257	2	110	9	Y	100					294

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	2077 80	1 9	1892	2	Y	73					139
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1996 52	1 9	2469	2	Y	47					186
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	1912 57	1 9	2196	2	Y	52					238
06	3870	X	3348	-0-	-522	-0-	1020 65	1 9	2263	2	Y	59	181	1			116
07	3999	X	2985	-0-	-1014	-0-	1091 57	1 9	1837	2	Y	52					168
08	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	1003 70	1 9	2820	2	Y	64	182	1			50

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1044	1	771	2	Y	67	179	1			42
							74	9									
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	1020	1	1712	2	Y	55					97
							61	9									
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	1009	1	1779	2	Y	151	171	1			77
							166	9									
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	969	1	1767	2	Y	20					97
							22	9									
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	935	1	1640	2	Y	186	181	1			102
							205	9									
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	1046	1	1679	2	Y	151					253
							166	9									

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	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	40	1	3179	2	Y	98	190	1			99
							108	9									
04	3390	X	3209	-0-	-181	-0-	7	1	3115	2	Y	79					178
							87	9									
05	3503	X	3119	-0-	-384	-0-	3025	2	94	9	Y	85	192	1			71
06	3120	X	1365	-0-	-1755	-0-	1347	2	18	9	Y	16					87
07	3224	X	1837	-0-	-1387	-0-	7	1	1784	2	Y	42					129
							46	9									
08	3224	X	2381	-0-	-843	-0-	2336	2	45	9	Y	41					170

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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1476	2	Y	5					69
							6	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					69
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			Y	-0-					69
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					69
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	4	1	1571	2	Y	-0-					69
08	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			Y	-0-					69

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	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	3863	2	194	9	N	176	159	1	1	8	133
04	4020	X	3863	-0-	-157	-0-	3683	2	180	9	N	164	171	1	1	8	125
05	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	3787	2	167	9	N	152	172	1			105
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3834	2	175	9	N	159					264
07	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	3898	2	156	9	N	142	326	1			80
08	4061	X	3575	-0-	-486	-0-	3457	2	118	9	N	107	1	8			186

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	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	2057	1	1546	2	Y	441	519	1			189
							485	9									
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	2634	1	1389	2	Y	444	347	1			286
							488	9									
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3150	1	477	9	Y	434	498	1			222
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2466	1	226	9	Y	205	172	1			255
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2023	1	536	9	Y	487	345	1			397
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2091	1	675	9	Y	614	692	1			319

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	496	1	2377	2	Y	176	342	1	1	8	60
							194	9									
04	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	480	1	2061	2	Y	140	170	1	1	8	29
							154	9									
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	496	1	2558	2	Y	190					219
							209	9									
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	480	1	2282	2	Y	145	172	1	1	8	191
							160	9									
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	496	1	2172	2	Y	148	172	1	1	8	166
							163	9									
08	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	496	1	1982	2	Y	128	174	1	1	8	119
							141	9									

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

03	4030	X	2702	-0-	-1328	-0-	2514	2	188	9	N	171	168	1	1	8	167
04	3030	X	2304	-0-	-726	-0-	2130	2	174	9	N	158	176	1	1	8	148
05	3131	X	2222	-0-	-909	-0-	2054	2	168	9	N	153	170	1			131
06	3030	X	2303	-0-	-727	-0-	2097	2	206	9	N	187	158	1	1	8	159
07	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	2383	2	154	9	N	140	167	1	1	8	131
08	2697	X	2063	-0-	-634	-0-	1911	2	152	9	N	138	170	1	1	8	98

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	485	1	3873	2	Y	233	338	1	1	8	63
							256	9									
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	477	1	3641	2	Y	219	178	1	1	8	103
							241	9									
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	488	1	3747	2	Y	210	166	1			147
							231	9									
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	480	1	3878	2	Y	170	172	1	1	8	144
							187	9									
07	4371	X	4213	-0-	-158	-0-	459	1	3567	2	Y	170	169	1	1	8	144
							187	9									
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	496	1	3721	2	Y	181	171	1	1	8	153
							199	9									

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	705	1	6407	2	N	223	168	1	3	8	155
							245	9									
04	7530	X	6487	-0-	-1043	-0-	422	1	5834	2	N	210	326	1	3	8	36
							231	9									
05	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11216	2	497	9	N	452	346	1			142
06	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	10742	2	427	9	N	388	346	1	5	8	179
07	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10524	2	410	9	N	373	347	1	12	8	193
08	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12528	2	458	9	N	416	516	1	6	8	87

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	6911	2	571	9	N	519	707	1	2	8	159
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6357	2	439	9	N	399	176	1	2	8	380
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5853	2	318	9	N	289	524	1			145
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5439	2	333	9	N	303	175	1	2	8	271
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5739	2	319	9	N	290	343	1	3	8	215
08	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	5141	2	290	9	N	264	341	1	1	8	137

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4861	-0-	-440	-0-	959	1	3679	2	N	203	173	1	1	8	194
							223	9									
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	714	1	3920	2	N	189	346	1	1	8	36
							208	9									
05	4650	X	3218	-0-	-1432	-0-	310	1	2643	2	N	241	168	1			109
							265	9									
06	4710	X	2664	-0-	-2046	-0-	300	1	2130	2	N	213	173	1	1	8	148
							234	9									
07	4991	X	2778	-0-	-2213	-0-	310	1	2222	2	N	224	169	1	2	8	201
							246	9									
08	4991	X	2784	-0-	-2207	-0-	310	1	2248	2	N	205	338	1	1	8	67
							226	9									

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 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	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	155	1	4022	2	N	219	177	1	1	8	144
							241	9									
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	150	1	3266	2	N	166	175	1	1	8	134
							183	9									
05	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	155	1	2330	2	N	108	169	1			73
							119	9									
06	4290	X	1821	-0-	-2469	-0-	150	1	1584	2	N	79	1	8			151
							87	9									
07	4433	X	2060	-0-	-2373	-0-	155	1	1766	2	N	126	1	8			276
							139	9									
08	4433	X	2719	-0-	-1714	-0-	155	1	2398	2	N	151	167	1	1	8	259
							166	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	562	2	55	9	N	50	194	1			2976
04	780	N	634	-0-	-146	-0-	617	2	17	9	N	15					2991
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	644	2	17	9	N	15					3006
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					3006
07	651	N	542	-0-	-109	-0-	501	2	41	9	N	37					3043
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	735	2	25	9	N	23					3066

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	17	1	3341	2	Y	184	212	1			146
							202	9									
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	42	1	3231	2	Y	122	99	1			169
							134	9									
05	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	56	1	3241	2	Y	167	142	1			194
							184	9									
06	3540	X	3295	-0-	-245	-0-	41	1	3118	2	Y	124	155	1			163
							136	9									
07	3658	X	3150	-0-	-508	-0-	42	1	2969	2	Y	126	114	1			175
							139	9									
08	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	35	1	3088	2	Y	86	102	1			159
							95	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1829	-0-	-744	-0-	291	1	1411	2	Y	115	201	1			175
							127	9									
04	2490	X	1856	-0-	-634	-0-	291	1	1334	2	Y	210	191	1			194
							231	9									
05	2573	X	1596	-0-	-977	-0-	258	1	1225	2	Y	103	197	1			100
							113	9									
06	2400	X	1498	-0-	-902	-0-	228	1	1105	2	Y	150	6	1			244
							165	9									
07	2480	X	1586	-0-	-894	-0-	242	1	1160	2	Y	167	171	1			240
							184	9									
08	1922	X	980	-0-	-942	-0-	161	1	780	2	Y	35	4	1			271
							39	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1674	-0-	-31	-0-	278	1	1350	2	Y	42	191	1			100
							46	9									
04	1650	X	1590	-0-	-60	-0-	279	1	1278	2	Y	30	6	1			124
							33	9									
05	1705	X	1615	-0-	-90	-0-	274	1	1301	2	Y	36	8	1			152
							40	9									
06	1620	X	1515	-0-	-105	-0-	252	1	1226	2	Y	34	6	1			180
							37	9									
07	1674	X	1571	-0-	-103	-0-	265	1	1272	2	Y	31	7	1			204
							34	9									
08	1674	X	1557	-0-	-117	-0-	259	1	1258	2	Y	36	5	1			235
							40	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1368	-0-	-740	-0-	65	1	1110	2	Y	175	165	1			117
							193	9									
04	2040	X	1484	-0-	-556	-0-	71	1	1197	2	Y	196	178	1			135
							216	9									
05	2108	X	1547	-0-	-561	-0-	82	1	1204	2	Y	237	209	1			163
							261	9									
06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	52	1	1325	2	Y	151	198	1			116
							166	9									
07	1519	X	1453	-0-	-66	-0-	50	1	1245	2	Y	144	134	1			126
							158	9									
08	1550	X	1496	-0-	-54	-0-	55	1	1305	2	Y	124	124	1			126
							136	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	438	1	2124	2	Y	99	115	1			50
							109	9									
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	446	1	2042	2	Y	65	75	1			40
							72	9									
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	437	1	2074	2	Y	47	46	1			41
							52	9									
06	2730	X	2493	-0-	-237	-0-	418	1	2028	2	Y	43	46	1	28	5	10
							47	9									
07	2821	X	2339	-0-	-482	-0-	396	1	1895	2	Y	44	39	1			15
							48	9									
08	2666	X	2001	-0-	-665	-0-	336	1	1639	2	Y	24	34	1			5
							26	9									

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	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	460	1	2229	2	Y	75	11	1			109
							83	9									
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	458	1	2095	2	Y	40	10	1			139
							44	9									
05	2759	X	2572	-0-	-187	-0-	439	1	2085	2	Y	44	13	1			170
							48	9									
06	2670	X	2152	-0-	-518	-0-	363	1	1757	2	Y	29	10	1			189
							32	9									
07	2759	X	2494	-0-	-265	-0-	429	1	2053	2	Y	11	170	1			30
							12	9									
08	2759	X	2442	-0-	-317	-0-	411	1	1990	2	Y	37	9	1			58
							41	9									

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	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	85	1	2748	2	Y	237	219	1			161
							261	9									
04	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	85	1	2784	2	Y	234	235	1			160
							257	9									
05	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	79	1	2788	2	Y	230	198	1			192
							253	9									
06	3330	X	3160	-0-	-170	-0-	80	1	2823	2	Y	234	251	1			175
							257	9									
07	3441	X	2939	-0-	-502	-0-	57	1	2691	2	Y	174	197	1			152
							191	9									
08	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	57	1	2838	2	Y	132	126	1			158
							145	9									

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	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	567	1	2752	2	Y	154	138	1			53
							169	9									
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	688	1	3148	2	Y	114	106	1			61
							125	9									
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	675	1	3207	2	Y	182	162	1			81
							200	9									
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	644	1	3129	2	Y	173	193	1			61
							190	9									
07	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	631	1	3020	2	Y	87	94	1			54
							96	9									
08	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	611	1	2970	2	Y	145	153	1			46
							160	9									

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	310	X	9	-0-	-301	-0-	9	3			N	-0-					187
04	300	X	5	-0-	-295	-0-	5	3			N	-0-					187
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					187
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	49	188	1			48
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					141
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					141
05	465	X	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					141
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					141
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					141
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					141

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	-0-	-1712	-0-	61	2			N	-0-					78
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					78
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					78
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					78
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4458	-0-	-1649	-0-	372	1	3789	2	N	270	373	1			112
							297	9									
04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	360	1	5109	2	N	511	573	1			50
							562	9									
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	372	1	5252	2	N	543	557	1			36
							597	9									
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	360	1	5346	2	N	506	369	1			173
							557	9									
07	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	372	1	5662	2	N	526	557	1			142
							579	9									
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	372	1	5499	2	N	432	532	1			42
							475	9									

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1079	1	5696	2	N	247	378	1			30
							272	9									
04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	1044	1	6007	2	N	222	168	1			84
							244	9									
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1079	1	5792	2	N	212	245	1			51
							233	9									
06	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	1044	1	6251	2	N	263	286	1			28
							289	9									
07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	1079	1	6524	2	N	307	189	1			146
							338	9									
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	1079	1	5667	2	N	234	327	1			53
							257	9									

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2264	-0-	-836	7369	1079	1	1011	2	N	158	158	1			120
							174	9									
04	3000	N	2298	-0-	-702	6667	1044	1	1066	2	N	171	166	1			125
							188	9									
05	3100	N	2415	-0-	-685	5982	1079	1	1176	2	N	145	149	1			121
							160	9									
06	3000	N	2262	-0-	-738	5244	1044	1	1036	2	N	165	158	1			128
							182	9									
07	3100	N	2379	-0-	-721	4523	1079	1	1090	2	N	191	176	1			143
							210	9									
08	3100	N	2255	-0-	-845	3678	1079	1	988	2	N	171	168	1			146
							188	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	9021	X	7191	-0-	-1830	-0-	335	1	6724	2	N	120	158	1			158
							132	9									
04	8730	X	3863	-0-	-4867	-0-	324	1	3488	2	N	46	159	1			45
							51	9									
05	8153	X	6407	-0-	-1746	-0-	335	1	6009	2	N	57					102
							63	9									
06	7890	X	7307	-0-	-583	-0-	324	1	6887	2	N	87	100	1			89
							96	9									
07	8153	X	7909	-0-	-244	-0-	335	1	7478	2	N	87	156	1			20
							96	9									
08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	335	1	7484	2	N	102					122
							112	9									

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

03	3100	N	2048	-0-	-1052	6670	1869	2	179	9	N	163	178	1			217
04	3000	N	2289	-0-	-711	5959	2085	2	204	9	N	185	190	1			212
05	3100	N	2263	-0-	-837	5122	2075	2	188	9	N	171	190	1			193
06	3000	N	2202	-0-	-798	4324	2019	2	183	9	N	166	187	1			172
07	3100	N	2256	-0-	-844	3480	2085	2	171	9	N	155	180	1			147
08	3100	N	1996	-0-	-1104	2376	1840	2	156	9	N	142	178	1			111

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

03	6634	X	5514	-0-	-1120	-0-	4980	2	534	9	N	485	373	1			232
04	6030	X	4187	-0-	-1843	-0-	3706	2	481	9	N	437	384	1			285
05	5921	X	4790	-0-	-1131	-0-	4293	2	497	9	N	452	555	1			182
06	5730	X	4654	-0-	-1076	-0-	4186	2	468	9	N	425	548	1			59
07	5518	X	4655	-0-	-863	-0-	4208	2	447	9	N	406	364	1			101
08	5518	X	4972	-0-	-546	-0-	4536	2	436	9	N	396	374	1			123

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

03	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	1079	1	1748	2	Y	245	196	1			86
							270	9									
04	3090	X	2616	-0-	-474	-0-	1044	1	1306	2	Y	242	286	1			42
							266	9									
05	3193	X	1973	-0-	-1220	-0-	1079	1	675	2	Y	199	191	1			50
							219	9									
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	1044	1	2575	2	Y	97	98	1			49
							107	9									
07	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	1079	1	1509	2	Y	170	189	1			30
							187	9									
08	2945	X	2384	-0-	-561	-0-	1079	1	1134	2	Y	155	81	1			104
							171	9									

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

03	3844	X	2540	-0-	-1304	-0-	335	1	2007	2	N	180	250	1			44
							198	9									
04	2730	X	2673	-0-	-57	-0-	324	1	2137	2	N	193	166	1			71
							212	9									
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	335	1	2310	2	N	199	251	1			19
							219	9									
06	2730	X	2624	-0-	-106	-0-	324	1	2110	2	N	173	172	1			20
							190	9									
07	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	335	1	2220	2	N	183	172	1			31
							201	9									
08	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	335	1	2034	2	N	173	132	1			72
							190	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2474	-0-	-657	-0-	506	1	1748	2	N	200	190	1			140
							220	9									
04	2940	X	2183	-0-	-757	-0-	490	1	1553	2	N	127	168	1			99
							140	9									
05	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	506	1	1636	2	N	138	168	1			69
							152	9									
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	490	1	1941	2	N	145	184	1			30
							160	9									
07	2480	X	2372	-0-	-108	-0-	506	1	1716	2	N	136					166
							150	9									
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	506	1	2102	2	N	152	161	1			157
							167	9									

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1410	-0-	-1690	2834	878	1	287	2	N	223	178	1			78
							245	9									
04	3000	N	1443	-0-	-1557	1277	850	1	351	2	N	220	260	1			38
							242	9									
05	2861	N	1584	-0-	-1277	-0-	878	1	508	2	N	180	173	1			45
							198	9									
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	850	1	558	2	N	88	89	1			44
							97	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	878	1	743	2	N	155	172	1			27
							171	9									
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	878	1	721	2	N	142	74	1			95
							156	9									

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2170	-0-	-0-	-0-	2084	2	86	9	N	78	157	1			46
04	2580	N	1905	-0-	-675	-0-	1796	2	109	9	N	99					145
05	2139	N	471	-0-	-1668	-0-	445	2	26	9	N	24	146	1			23
06	2100	N	80	-0-	-2020	-0-	80	2			N	-0-					23
07	1984	N	61	-0-	-1923	-0-	61	2			N	-0-					23
08	465	N	38	-0-	-427	-0-	38	2			N	-0-					23

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	984	-0-	-2116	534	335	1	513	2	N	124	183	1			145
							136	9									
04	1468	N	934	-0-	-534	-0-	324	1	518	2	N	84	174	1			55
							92	9									
05	1023	N	933	-0-	-90	-0-	335	1	486	2	N	102					157
							112	9									
06	960	N	813	-0-	-147	-0-	324	1	399	2	N	82	164	1			75
							90	9									
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	335	1	444	2	N	134	171	1			38
							147	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	335	1	705	2	N	86					124
							95	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6413	-0-	-655	-0-	1079 232	1 9	5102	2	N	211	367	1			152
04	7020	X	4400	-0-	-2620	-0-	1044 112	1 9	3244	2	N	102					254
05	7254	X	6978	-0-	-276	-0-	1079 244	1 9	5655	2	N	222	388	1			88
06	7020	X	6813	-0-	-207	-0-	1044 292	1 9	5477	2	N	265	188	1			165
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	1079 278	1 9	5855	2	N	253	180	1			238
08	6975	X	6135	-0-	-840	-0-	1079 172	1 9	4884	2	N	156	188	1			206

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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	-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-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4048	-0-	-137	-0-	4001	2	47	9	N	43	198	1			110
04	4140	X	3926	-0-	-214	-0-	3883	2	43	9	N	39					149
05	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	3952	2	43	9	N	39					188
06	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	3560	2	39	9	N	35					223
07	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	3949	2	41	9	N	37					260
08	4061	X	3835	-0-	-226	-0-	3810	2	25	9	N	23					283

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					12
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					12
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					12
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					12
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					12
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					12

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

03	758	N	-0-	-0-	-758	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

03	7192	X	7132	-0-	-60	-0-	6421	2	711	9	N	646	771	1			165
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6260	2	714	9	N	649	561	1			253
05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	6552	2	754	9	N	685	578	1			360
06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6273	2	736	9	N	669	761	1			268
07	7192	X	7171	-0-	-21	-0-	6507	2	664	9	N	604	574	1			298
08	7192	X	7187	-0-	-5	-0-	6469	2	718	9	N	653	579	1			372

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

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

03	4960	X	4454	-0-	-506	-0-	4184	2	270	9	N	245	195	1			263
04	4710	X	4305	-0-	-405	-0-	4305	2			N	-0-					263
05	4805	X	4398	-0-	-407	-0-	4398	2			N	-0-					263
06	4650	X	4067	-0-	-583	-0-	4067	2			N	-0-					263
07	4464	X	4218	-0-	-246	-0-	4218	2			N	-0-					263
08	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	4223	2	29	9	N	26	197	1			92

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

03	14725	X	13395	-0-	-1330	-0-	13012	2	383	9	N	348	390	1			200
04	14250	X	4834	-0-	-9416	-0-	4636	2	198	9	N	180	193	1			187
05	13981	X	12525	-0-	-1456	-0-	12132	2	393	9	N	357	389	1			155
06	13530	X	13002	-0-	-528	-0-	12581	2	421	9	N	383	383	1			155
07	13392	X	12726	-0-	-666	-0-	12335	2	391	9	N	355	380	1			130
08	13392	X	12630	-0-	-762	-0-	12237	2	393	9	N	357	382	1			105

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

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

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
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	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5329	2	260	9	N	236					358
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3693	2	185	9	N	168	193	1			333
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8019	2	295	9	N	268	386	1			215
06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	6988	2	274	9	N	249	194	1			270
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6194	2	245	9	N	223	195	1			298
*08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6381	2	239	9	N	217	187	1			328

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	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6266	2	135	9	N	123	198	1			87
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6402	2	144	9	N	131					218
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7267	2	153	9	N	139	192	1			165
06	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6599	2	124	9	N	113	193	1			85
07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7038	2	130	9	N	118					203
*08	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7748	2	128	9	N	116	194	1			125

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4130	2	235	9	N	214	389	1			92
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4006	2	211	9	N	192	196	1			88
05	4371	X	4251	-0-	-120	-0-	4035	2	216	9	N	196	187	1			97
06	4230	X	3548	-0-	-682	-0-	3393	2	155	9	N	141					238
07	4371	X	4281	-0-	-90	-0-	4064	2	217	9	N	197	193	1			242
08	4371	X	4228	-0-	-143	-0-	4037	2	191	9	N	174	194	1			222

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	98	1			81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					95

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					237
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					263
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1436	2	109	9	N	99					362
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1154	2	87	9	N	79	187	1			254
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1153	2	90	9	N	82	185	1			151
08	1550	N	427	-0-	-1123	-0-	382	2	45	9	N	41					192

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	2139	X	1759	-0-	-380	-0-	1662	2	97	9	N	88					194
04	1830	X	1398	-0-	-432	-0-	1310	2	88	9	N	80	176	1			98
05	1395	X	1108	-0-	-287	-0-	1024	2	84	9	N	76	118	1			56
06	1710	X	1267	-0-	-443	-0-	1181	2	86	9	N	78					134
07	1767	X	1302	-0-	-465	-0-	1215	2	87	9	N	79	113	1			100
08	1767	X	1315	-0-	-452	-0-	1234	2	81	9	N	74					174

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445

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	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	2434	2	201	9	N	183	363	1			318
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2359	2	240	9	N	218	184	1			352
05	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	2537	2	123	9	N	112	185	1			279
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2424	2	167	9	N	152	288	1			143
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2516	2	194	9	N	176					319
08	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	2471	2	190	9	N	173	365	1			127

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	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					222
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					222
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					222
06	2580	X	2529	-0-	-51	-0-	2529	2			N	-0-					222
*07	2666	X	2339	-0-	-327	-0-	2339	2			N	-0-					222
08	2666	X	1786	-0-	-880	-0-	1786	2			N	-0-					198

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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	631	2	73	9	N	66					324
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	578	2	100	9	N	91	179	1			236
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	786	2	84	9	N	76	173	1			139
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1180	2	91	9	N	83					222
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	892	2	75	9	N	68	167	1			123
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	800	2	63	9	N	57					180

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	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4205	2	289	9	N	263	369	1			260
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4569	2	336	9	N	305	170	1			395
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4228	2	298	9	N	271	364	1			302
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	4883	2	385	9	N	350	182	1			470
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	4897	2	398	9	N	362	530	1			302
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	4923	2	339	9	N	308	175	1			435

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	2530	N	2090	-0-	-440	-0-	1970	2	120	9	N	109	197	1			146
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1821	2	111	9	N	101	179	1			68
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1794	2	173	9	N	157	69	1			156
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	N	10					166
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1469	2	56	9	N	51					217
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1645	2	66	9	N	60	168	1			109

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	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2412	2	250	9	N	227	184	1			609
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2707	2	234	9	N	213	178	1			644
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	2923	2	198	9	N	180	184	1			640
06	3000	N	3139	-0-	139	139	2976	2	163	9	N	148	372	1			416
07	3100	N	3926	-0-	826	965	3755	2	171	9	N	155					571
08	4275	X	3310	-0-	-965	-0-	3174	2	136	9	N	124	187	1			508

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	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1856	2	100	9	N	91	158	1			125
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2148	2	184	9	N	167					292
05	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	2039	2	160	9	N	145	175	1			262
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1936	2	100	9	N	91	180	1			173
07	2418	N	1973	-0-	-445	-0-	1871	2	102	9	N	93					266
08	2201	N	1840	-0-	-361	-0-	1782	2	58	9	N	53	163	1			156

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	1084	N	1002	-0-	-82	-0-	853	2	149	9	N	135	191	1			278
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	424	2	102	9	N	93	188	1			183
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	691	2	279	9	N	254	175	1			262
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	906	2	198	9	N	180	227	1			215
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	949	2	173	9	N	157	167	1			205
08	961	N	628	-0-	-333	-0-	446	2	182	9	N	165	175	1			195

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	2015	X	1895	-0-	-120	-0-	1814	2	81	9	N	74					210
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1977	2	88	9	N	80	179	1			111
05	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2035	2	75	9	N	68					179
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1896	2	90	9	N	82					261
07	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	1881	2	74	9	N	67	172	1			156
08	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	1855	2	54	9	N	49					205

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	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3586	2	173	9	N	157	174	1			397
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2941	2	143	9	N	130	177	1			350
05	3844	X	2750	-0-	-1094	-0-	2610	2	140	9	N	127	183	1			294
06	3720	X	2380	-0-	-1340	-0-	2237	2	143	9	N	130					424
07	3813	X	2613	-0-	-1200	-0-	2543	2	70	9	N	64	266	1			222
08	3751	X	2810	-0-	-941	-0-	2668	2	142	9	N	129	160	1			191

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1581	-0-					N	30	137	1			227
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1942	2	25	9	N	23					250
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2164	2	32	9	N	29					279
06	3000	N	3013	-0-	13	13	2954	2	59	9	N	54					333
07	3100	N	3260	-0-	160	173	3197	2	63	9	N	57	173	1			217
08	2987	N	2814	-0-	-173	-0-	2757	2	57	9	N	52					269

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	616	2	58	9	N	53					229
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	988	2	100	9	N	91					320
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1004	2	107	9	N	97	284	1			133
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	844	2	80	9	N	73					206
07	1116	N	895	-0-	-221	-0-	895	2			N	-0-					206
08	1116	N	940	-0-	-176	-0-	901	2	39	9	N	35	103	1			138

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2453	-0-	-895	-0-	2358	2	95	9	N	86					273
04	3240	X	1892	-0-	-1348	-0-	1836	2	56	9	N	51					324
05	2573	X	1625	-0-	-948	-0-	1575	2	50	9	N	45	177	1			192
06	2370	X	1653	-0-	-717	-0-	1607	2	46	9	N	42					234
07	2449	X	1812	-0-	-637	-0-	1792	2	20	9	N	18					252
08	2449	X	1840	-0-	-609	-0-	1795	2	45	9	N	41	180	1			113

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1514	-0-	-1214	-0-	938	2	576	9	N	524	712	1			325
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	400	198	1			527
05	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	801	2	539	9	N	490	548	1			469
06	1470	X	1346	-0-	-124	-0-	905	2	441	9	N	401	533	1			337
07	1519	X	999	-0-	-520	-0-	503	2	496	9	N	451	538	1			250
08	1519	X	990	-0-	-529	-0-	495	2	495	9	N	450	369	1			331

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5212	-0-	-895	-0-	4814	2	398	9	N	362	562	1			446
04	5610	X	4757	-0-	-853	-0-	4347	2	410	9	N	373	365	1			454
05	4991	X	4618	-0-	-373	-0-	4275	2	343	9	N	312	178	1			588
06	5040	X	3963	-0-	-1077	-0-	3690	2	273	9	N	248	362	1			474
07	5208	X	3225	-0-	-1983	-0-	3039	2	186	9	N	169	182	1			461
08	5208	X	3805	-0-	-1403	-0-	3586	2	219	9	N	199	176	1			484

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	268	-0-	-290	-0-	253	2	15	9	N	14					340
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	42					382
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	27	175	1			234
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	27					261
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					287
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	69	1			221

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3257	2	154	9	N	140	388	1			66
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3078	2	150	9	N	136					202
05	2480	X	1137	-0-	-1343	-0-	1087	2	50	9	N	45	154	1			93
06	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	2830	2	118	9	N	107					200
07	3410	X	2719	-0-	-691	-0-	2646	2	73	9	N	66	180	1			86
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3600	2	161	9	N	146					232

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	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	849	2	230	9	N	209	175	1			525
04	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1436	2	208	9	N	189	177	1			537
05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1606	2	224	9	N	204	177	1			564
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	24	356	1			232
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					232
08	1488	N	842	-0-	-646	-0-	713	2	129	9	N	117					349

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	2232	X	1841	-0-	-391	-0-	1819	2	22	9	N	20					460
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1591	2	102	9	N	93	357	1			196
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2125	2	59	9	N	54					250
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2313	2	20	9	N	18					268
07	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1629	2	25	9	N	23	174	1			117
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	7					124

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	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2529	2	211	9	N	192	180	1			366
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2505	2	173	9	N	157	184	1			339
05	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	2218	2	98	9	N	89	175	1			253
06	2640	X	1407	-0-	-1233	-0-	1296	2	111	9	N	101					354
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	91	302	1			143
08	2759	X	2466	-0-	-293	-0-	2393	2	73	9	N	66					209

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	806	2	28	9	N	25					457
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2162	2	167	9	N	152	189	1			420
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1995	2	180	9	N	164	181	1			403
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1962	2	124	9	N	113	167	1			349
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	1980	2	138	9	N	125	168	1			306
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2012	2	125	9	N	114	178	1			242

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	178	1			248
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1027	2	279	9	N	254	179	1			323
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2274	2	471	9	N	428	530	1			221
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2178	2	433	9	N	394	356	1			259
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1945	2	359	9	N	326	172	1			413

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	4030	X	2649	-0-	-1381	-0-	2491	2	158	9	N	144					295
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3076	2	182	9	N	165	180	1			280
05	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	2547	2	164	9	N	149	187	1			242
06	3120	X	2155	-0-	-965	-0-	2032	2	123	9	N	112	181	1			173
07	3379	X	2567	-0-	-812	-0-	2390	2	177	9	N	161					334
08	3379	X	2204	-0-	-1175	-0-	2131	2	73	9	N	66	185	1			215

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	3100	N	2100	-0-	-1000	2563	1471	2	629	9	N	572	525	1			535
04	3000	N	1728	-0-	-1272	1291	1324	2	404	9	N	367	723	1			179
05	2508	N	1217	-0-	-1291	-0-	757	2	460	9	N	418	190	1			407
06	2040	N	1033	-0-	-1007	-0-	756	2	277	9	N	252	188	1			471
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1505	2	523	9	N	475	701	1			245
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1143	2	460	9	N	418	373	1			290

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	3100	N	1363	-0-	-1737	2369	1299	2	64	9	N	58	189	1			107
04	3000	N	1503	-0-	-1497	872	1447	2	56	9	N	51					158
05	2453	N	1581	-0-	-872	-0-	1523	2	58	9	N	53	122	1			89
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1511	2	42	9	N	38					127
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1612	2	56	9	N	51					178
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1638	2	37	9	N	34	174	1			38

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1643	X	1258	-0-	-385	-0-	1153	2	105	9	N	95	169	1			236
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1794	2	85	9	N	77					313
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	180	1			195
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	44					239
07	1953	X	938	-0-	-1015	-0-	905	2	33	9	N	30					269
08	1953	X	146	-0-	-1807	-0-	133	2	13	9	N	12					281

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	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					183
04	690	X	164	-0-	-526	-0-	164	2			N	-0-					183
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1451	2	110	9	N	100					283
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1541	2	180	9	N	164	349	1			98
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	227	2	25	9	N	23					121
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1995	2	139	9	N	126					247

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	3662	X	3408	-0-	-254	-0-	2991	2	417	9	N	379	363	1			382
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2771	2	362	9	N	329	374	1			337
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2749	2	363	9	N	330	384	1			283
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3048	2	353	9	N	321	190	1			414
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3011	2	312	9	N	284	354	1			344
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	2928	2	303	9	N	275	347	1			272

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5698	2	175	9	N	159	186	1			310
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5253	2	154	9	N	140	120	1			330
05	5890	X	5051	-0-	-839	-0-	5015	2	36	9	N	33	184	1			179
06	5700	X	4582	-0-	-1118	-0-	4582	2			N	-0-					179
07	5859	X	4339	-0-	-1520	-0-	4243	2	96	9	N	87					266
08	5859	X	4483	-0-	-1376	-0-	4404	2	79	9	N	72					338

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	3658	X	3240	-0-	-418	-0-	3071	2	169	9	N	154	189	1			286
04	3540	X	2588	-0-	-952	-0-	2391	2	197	9	N	179	168	1			297
05	3348	X	2896	-0-	-452	-0-	2734	2	162	9	N	147	181	1			263
06	3180	X	2931	-0-	-249	-0-	2799	2	132	9	N	120					383
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3597	2	177	9	N	161	177	1			367
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3422	2	193	9	N	175	351	1			191

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	3534	X	2987	-0-	-547	-0-	2810	2	177	9	N	161	177	1			228
04	3090	X	2679	-0-	-411	-0-	2534	2	145	9	N	132	185	1			175
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3091	2	119	9	N	108					283
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3244	2	127	9	N	115	189	1			209
07	3038	X	2324	-0-	-714	-0-	2224	2	100	9	N	91	173	1			127
08	3224	X	2659	-0-	-565	-0-	2513	2	146	9	N	133					260

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	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3957	2	289	9	N	263	172	1			339
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3503	2	271	9	N	246	173	1			412
05	4588	X	4371	-0-	-217	-0-	4063	2	308	9	N	280	359	1			333
06	4440	X	3201	-0-	-1239	-0-	3008	2	193	9	N	175	187	1			321
07	4247	X	3354	-0-	-893	-0-	3248	2	106	9	N	96	176	1			241
08	4371	X	3370	-0-	-1001	-0-	3216	2	154	9	N	140	179	1			202

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	2604	X	1422	-0-	-1182	-0-	1300	2	122	9	N	111	187	1			279
04	2100	X	1026	-0-	-1074	-0-	924	2	102	9	N	93	189	1			183
05	1736	X	900	-0-	-836	-0-	826	2	74	9	N	67	182	1			68
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	80					148
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	1					149
*08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3178	2	75	9	N	68					217

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	1777	N	1279	-0-	-498	-0-	1184	2	95	9	N	86					186
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1339	2	124	9	N	113	174	1			125
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1364	2	145	9	N	132	199	1			58
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1248	2	119	9	N	108					166
07	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	1147	2	111	9	N	101	198	1			69
08	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1279	2	96	9	N	87					156

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	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2033	2	276	9	N	251	179	1			332
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1635	2	276	9	N	251	366	1			217
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1567	2	241	9	N	219	182	1			254
06	2220	N	1742	-0-	-478	-0-	1551	2	191	9	N	174	173	1			255
07	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	1738	2	101	9	N	92	181	1			166
08	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1560	2	72	9	N	65	191	1			40

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	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	2137	2	257	9	N	234	176	1			199
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2296	2	392	9	N	356	351	1			204
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2357	2	217	9	N	197					401
06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2687	2	188	9	N	171	181	1			391
07	3100	N	3299	-0-	199	199	3114	2	185	9	N	168	352	1			207
08	3100	N	3516	-0-	416	615	3308	2	208	9	N	189	176	1			220

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	4557	X	1875	-0-	-2682	-0-	1872	2	3	9	N	3	40	1			240
04	4410	X	3862	-0-	-548	-0-	3862	2			N	-0-	70	1			170
05	4557	X	355	-0-	-4202	-0-	355	2			N	-0-					170
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					170
*07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					170
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5315	2	57	9	N	52					194

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	2387	X	1385	-0-	-1002	-0-	1265	2	120	9	N	109	182	1			166
04	2040	X	1493	-0-	-547	-0-	1380	2	113	9	N	103					269
05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2017	2	102	9	N	93	192	1			170
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1989	2	81	9	N	74	111	1			133
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1985	2	101	9	N	92	69	1			156
08	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	1871	2	103	9	N	94	103	1			147

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	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3423	2	296	9	N	269					450
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2550	2	276	9	N	251	356	1			345
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2066	2	179	9	N	163	187	1			321
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2850	2	237	9	N	215	372	1			164
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	2933	2	196	9	N	178	186	1			156
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2811	2	210	9	N	191	180	1			167

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	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3490	2	191	9	N	174	193	1			168
04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6531	2	196	9	N	178	192	1			154
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	4992	2	221	9	N	201	176	1			179
06	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13304	2	199	9	N	181					360
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3687	2	233	9	N	212					572
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3731	2	228	9	N	207	360	1			419

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	2938	N	575	-0-	-2363	-0-	425	2	150	9	N	136	160	1			64
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	74	2	53	9	N	48					112
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	826	2	234	9	N	213	174	1			151
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1471	2	240	9	N	218	188	1			181
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1019	2	150	9	N	136	180	1			137
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1972	2	130	9	N	118	190	1			65

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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	976	2	85	9	N	77					270
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	687	2	68	9	N	62	191	1			141
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	795	2	80	9	N	73					214
06	1020	N	934	-0-	-86	-0-	855	2	79	9	N	72					286
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	629	2	84	9	N	76	193	1			169
08	868	N	750	-0-	-118	-0-	661	2	89	9	N	81					250

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	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2485	2	391	9	N	355	193	1			236
04	2910	X	2511	-0-	-399	-0-	2175	2	336	9	N	305	381	1			160
05	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	2320	2	372	9	N	338	193	1			305
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2496	2	364	9	N	331	545	1			91
07	2883	X	2463	-0-	-420	-0-	2123	2	340	9	N	309	190	1			210
08	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2395	2	352	9	N	320	370	1			160

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	3100	N	2575	-0-	-525	4595	2103	2	472	9	N	429	384	1			449
04	3000	N	2292	-0-	-708	3887	1871	2	421	9	N	383	381	1			451
05	3100	N	1922	-0-	-1178	2709	1615	2	307	9	N	279	576	1			154
06	3000	N	2028	-0-	-972	1737	1647	2	381	9	N	346					500
07	3100	N	2238	-0-	-862	875	1836	2	402	9	N	365	370	1			495
08	3099	N	2224	-0-	-875	-0-	1830	2	394	9	N	358	363	1			490

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

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	1098	-0-	-2002	2858	1001	2	97	9	N	88					234
04	3000	N	194	-0-	-2806	52	172	2	22	9	N	20					254
05	2253	N	2201	-0-	-52	-0-	2115	2	86	9	N	78					332
06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2840	2	98	9	N	89	192	1			229
07	3100	N	4136	-0-	1036	1036	4052	2	84	9	N	76	193	1			112
08	3100	N	2636	-0-	-464	572	2575	2	61	9	N	55					167

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	1829	X	1617	-0-	-212	-0-	1432	2	185	9	N	168	2	1			212
04	2490	X	1213	-0-	-1277	-0-	1060	2	153	9	N	139	192	1			159
05	2573	X	813	-0-	-1760	-0-	517	2	296	9	N	269	186	1			242
06	2070	X	1088	-0-	-982	-0-	843	2	245	9	N	223	381	1			84
07	2139	X	512	-0-	-1627	-0-	327	2	185	9	N	168	2	1			250
08	1612	X	1459	-0-	-153	-0-	1177	2	282	9	N	256	384	1			122

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	3100	N	869	-0-	-2231	707	868	2	1	9	N	1	2	1			173
04	860	N	153	-0-	-707	-0-	153	2			N	-0-					173
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1760	2	130	9	N	118	192	1			99
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1266	2	128	9	N	116					215
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1614	2	65	9	N	59	1	1			273
08	1767	N	618	-0-	-1149	-0-	490	2	128	9	N	116	193	1			196

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4136	2	135	9	N	123	207	1			96
04	3960	X	3306	-0-	-654	-0-	3293	2	13	9	N	12	15	1			93
05	5177	X	1599	-0-	-3578	-0-	1505	2	94	9	N	85					178
06	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7498	2	262	9	N	238	190	1			226
07	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	8889	2	212	9	N	193	219	1			200
08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7387	2	129	9	N	117	186	1			131

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	6355	2	1070	9	N	973	1061	1			353
04	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	7260	2	1158	9	N	1053	890	1			516
05	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	8993	2	1089	9	N	990	1073	1			433
06	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	5621	2	730	9	N	664	700	1			397
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	5498	2	939	9	N	854	707	1			544
08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	5505	2	900	9	N	818	1078	1			284

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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1375	2	87	9	N	79	1	1			176
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	131	2	90	9	N	82	183	1			75
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1953	2	172	9	N	156	161	1			70
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2064	2	102	9	N	93					163
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2397	2	169	9	N	154	188	1			129
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2312	2	119	9	N	108					237

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	368	-0-	-2174	-0-	284	2	84	9	N	76	193	1			117
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	159	201	1			75
05	1674	X	415	-0-	-1259	-0-	140	2	275	9	N	250	162	1			163
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2094	2	238	9	N	216					379
*07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2603	2	96	9	N	87	193	1			273
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	690	2	80	9	N	73	188	1			158

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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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.		-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1356	-0-	-594	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1622	-0-	-393	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

03	16678	X	16128	-0-	-550	-0-	16128	2			Y	-0-					-0-
04	15990	X	15867	-0-	-123	-0-	15867	2			Y	-0-					-0-
05	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			Y	-0-					-0-
06	15600	X	14897	-0-	-703	-0-	14897	2			Y	-0-					-0-
07	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			Y	-0-					-0-
08	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	16528	2			Y	-0-					-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

03	26288	X	24571	-0-	-1717	-0-	24571	2			Y	-0-					-0-
04	25532	X	25532	-0-	-0-	-0-	25532	2			Y	-0-					-0-
05	26369	X	26369	-0-	-0-	-0-	26369	2			Y	-0-					-0-
06	23790	X	20682	-0-	-3108	-0-	20682	2			Y	-0-					-0-
07	25406	X	25406	-0-	-0-	-0-	25406	2			Y	-0-					-0-
08	26990	X	26990	-0-	-0-	-0-	26990	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

03	19716	X	19699	-0-	-17	-0-	19699	2			Y	-0-					-0-
04	19080	X	18734	-0-	-346	-0-	18734	2			Y	-0-					-0-
05	19716	X	19337	-0-	-379	-0-	19337	2			Y	-0-					-0-
06	19080	X	15958	-0-	-3122	-0-	15958	2			Y	-0-					-0-
07	19716	X	19201	-0-	-515	-0-	19201	2			Y	-0-					-0-
08	19685	X	19033	-0-	-652	-0-	19033	2			Y	-0-					-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

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-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

03	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			Y	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
06	5970	X	5753	-0-	-217	-0-	5753	2			Y	-0-					-0-
07	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			Y	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6482	-0-	-2167	-0-	6482	2			Y	-0-					-0-
04	7920	X	6325	-0-	-1595	-0-	4	1	6321	2	Y	-0-					-0-
05	7254	X	7012	-0-	-242	-0-	496	1	6516	2	Y	-0-					-0-
06	6300	X	6006	-0-	-294	-0-	6006	2			Y	-0-					-0-
07	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			Y	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-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	2864	N	1412	-0-	-1452	-0-	1412	2			N	-0-					66
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					66
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					66
06	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1278	2			N	-0-					66
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					66
08	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-					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

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-

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	4743		4727	-0-	-16	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
04	4585	R	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
05	4712	#	4655	-0-	-57	-0-	4655	2			Y	-0-					-0-
06	4560	#	4274	-0-	-286	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
07	4999		4871	-0-	-128	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
08	4743		4736	-0-	-7	-0-	4736	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17360		16253	-0-	-1107	-0-	16253	2			Y	-0-					-0-
04	16800		15508	-0-	-1292	-0-	15508	2			Y	-0-					-0-
05	17360		15417	-0-	-1943	-0-	15417	2			Y	-0-					-0-
06	15750		13340	-0-	-2410	-0-	13340	2			Y	-0-					-0-
07	16275		15194	-0-	-1081	-0-	15194	2			Y	-0-					-0-
08	16244	#	15136	-0-	-1108	-0-	15136	2			Y	-0-					-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

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

03	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					83
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					83
05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					83
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					83
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					83
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					83

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

03	4371	X	3085	-0-	-1286	-0-	3032	3	53	9	N	48	18	1			126
04	3540	X	2514	-0-	-1026	-0-	2489	3	25	9	N	23	108	1			41
05	3658	X	3078	-0-	-580	-0-	3069	3	9	9	N	8	4	1			45
06	3360	X	2714	-0-	-646	-0-	2714	3			N	-0-					45
07	3472	X	2852	-0-	-620	-0-	2852	3			N	-0-					45
08	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2971	3			N	-0-					45

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	3	1	9	N	1					41
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					41
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					41
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					41
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					41
08	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					41

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					25

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986

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	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10037	3	70	9	N	64	32	1			128
04	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10636	3	87	9	N	79	159	1			48
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9910	3	75	9	N	68	34	1			82
06	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9905	3	79	9	N	72	36	1			118
07	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9364	3	4	9	N	4	2	1			120
08	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9541	3	32	9	N	29	102	1			47

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5702	3	11	9	N	10					85
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5220	3	12	9	N	11	81	1			15
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4618	3	22	9	N	20	10	1			25
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4767	3	7	9	N	6	3	1			28
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4675	3	11	9	N	10	5	1			33
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4926	3	6	9	N	5					38

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

03	7130	X	3558	-0-	-3572	-0-	3538	3	20	9	N	18	9	1			105
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6094	3	13	9	N	12	6	1			111
05	6820	X	4316	-0-	-2504	-0-	4301	3	15	9	N	14	7	1			118
06	6600	X	4618	-0-	-1982	-0-	4616	3	2	9	N	2	1	1			119
07	6820	X	4693	-0-	-2127	-0-	4671	3	22	9	N	20	10	1			129
08	6324	X	4431	-0-	-1893	-0-	4430	3	1	9	N	1	72	1			58

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					10
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					10
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					10
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					10
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					10
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					10

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430

03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3485	3	18	9	N	16	8	1			98
04	3690	X	3110	-0-	-580	-0-	3087	3	23	9	N	21	87	1			32
05	3813	X	2661	-0-	-1152	-0-	2646	3	15	9	N	14	7	1			39
06	3690	X	2535	-0-	-1155	-0-	2533	3	2	9	N	2	1	1			40
07	3503	X	2280	-0-	-1223	-0-	2273	3	7	9	N	6	3	1			43
08	3503	X	2117	-0-	-1386	-0-	2102	3	15	9	N	14	7	1			50

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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					32
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1132	3	37	9	N	34	49	1			17
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					17
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					17
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					17
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					17

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2723	-0-	-160	-0-	2717	3	6	9	Y	5					45
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2940	3	29	9	Y	26	13	1			58
05	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	2893	3	26	9	Y	24	12	1			70
06	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	2820	3	7	9	Y	6	3	1			73
07	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2863	3	15	9	Y	14	7	1			80
08	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	2822	3	11	9	Y	10	5	1			85

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	602	-0-	-2498	881	602	2			N	-0-					121
04	1555	N	674	-0-	-881	-0-	671	2	3	9	N	3					124
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	843	2	10	9	N	9	106	1			27
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					27
07	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					27
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27

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	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	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	14B2 EXT		402	-0-	402	1156	402	3			N	-0-					114
04	14B2 EXT		783	-0-	783	1939	780	3	3	9	N	3					117
05	14B2 EXT		590	-0-	590	2529	589	3	1	9	N	1					118
06	2982	X	453	-0-	-2529	-0-	452	3	1	9	N	1					119
07	14B DENY		453	-0-	453	453	453	3			N	-0-					119
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					119

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-

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

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

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					201
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					201
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					201
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					201
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					201
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					201

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					387
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					423
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	175	1			375
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	177	1			199
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	179	1			50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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 (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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.	-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-

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

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	14B2 EXT	-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
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

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-

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

03	2923 N	1470	-0-	-1453	-0-	1470	2		N	-0-			108
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			108
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			108
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			108
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			108
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			108

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2440	-0-	-660	2266	2440	2			N	-0-					72
04	3000	N	2307	-0-	-693	1573	2307	2			N	-0-					72
05	3000	N	1427	-0-	-1573	-0-	1424	2	3	9	N	3					75
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					75
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					75
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10					85

HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	31	1	1133	2	N	-0-					82
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	30	1	1400	2	N	-0-					82
05	2201	N	576	-0-	-1625	-0-	18	1	558	2	N	-0-					82
06	1140	N	332	-0-	-808	-0-	29	1	303	2	N	-0-					82
07	1488	N	214	-0-	-1274	-0-	31	1	183	2	N	-0-					82
08	589	N	186	-0-	-403	-0-	31	1	155	2	N	-0-					82

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	30	1	896	2	N	-0-					100
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	2	N	-0-					100
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	17	1	620	2	N	-0-					100
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	-0-					100
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	N	-0-					100
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	N	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	3100	N	1576	-0-	-1524	2547	1576	2	13	9	Y	-0-					43
04	3000	N	1569	-0-	-1431	1116	1556	2	13	9	Y	12					55
05	2368	N	1252	-0-	-1116	-0-	1249	2	3	9	Y	3					58
06	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	1276	2	11	9	Y	10					68
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	Y	2					70
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1561	2	14	9	Y	13					83

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

03	3100	N	1320	-0-	-1780	5957	1317	2	3	9	N	3					57
04	3000	N	1390	-0-	-1610	4347	1381	2	9	9	N	8					65
05	3100	N	1988	-0-	-1112	3235	1982	2	6	9	N	5					70
06	3000	N	1669	-0-	-1331	1904	1660	2	9	9	N	8					78
07	3100	N	1806	-0-	-1294	610	1789	2	17	9	N	15					93
08	2275	N	1665	-0-	-610	-0-	1662	2	3	9	N	3					96

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

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-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, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					204
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					204

ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

03	3100	N	-0-	-0-		-3100	1934					N	-0-					-0-
04	3000	N	2762	-0-		-238	1696	2762	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2478	-0-		-622	1074	2478	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2461	-0-		-539	535	2461	2			N	-0-					-0-
07	2869	N	2334	-0-		-535	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-		-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					27
04	5	N	1	-0-		-4	-0-	1	2			N	-0-					27
05	9	N	5	-0-		-4	-0-	5	2			N	-0-					27
06	3	N	1	-0-		-2	-0-	1	2			N	-0-					27
07	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
08	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					27

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

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

03	3792	X	3792	-0-		-0-	-0-	62	1	3710	2	N	18					56
								20	9									
04	3712	X	3712	-0-		-0-	-0-	60	1	3577	2	N	68					124
								75	9									
05	3765	X	3765	-0-		-0-	-0-	62	1	3658	2	N	41					165
								45	9									
06	3662	X	3662	-0-		-0-	-0-	60	1	3545	2	N	52					217
								57	9									
07	3709	X	3709	-0-		-0-	-0-	62	1	3634	2	N	12	189	1			40
								13	9									
*08	3716	X	3716	-0-		-0-	-0-	62	1	3651	2	N	3					43
								3	9									

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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-

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					43
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					43
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					43
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					43
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					43
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					50

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	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5144	2	19	9	N	17					166
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					166
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4065	2	3	9	N	3					169
06	5310	X	4402	-0-	-908	-0-	4391	2	11	9	N	10					179
07	5487	X	4210	-0-	-1277	-0-	4210	2			N	-0-					179
08	5177	X	4573	-0-	-604	-0-	4540	2	33	9	N	30					209

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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-

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

03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5800	2	8	9	N	7					652
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5587	2	7	9	N	6					658
05	5766	X	5696	-0-	-70	-0-	5689	2	7	9	N	6					664
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5539	2	85	9	N	77					741
07	5797	X	5686	-0-	-111	-0-	5678	2	8	9	N	7					748
08	5797	X	5657	-0-	-140	-0-	5646	2	11	9	N	10					758

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					2
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					2
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					2
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					2
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					2
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

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

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	14B DENY	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-

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	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-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					74
04	3000	N	4647	-0-	1647	1647	4597	2	50	9	N	45					119
05	3100	N	5221	-0-	2121	3768	5221	2			N	-0-					119
06	3000	N	5027	-0-	2027	5795	5027	2			N	-0-					119
07	9570	X	3775	-0-	-5795	-0-	3775	2			N	-0-					119
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					119

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

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-

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	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
08	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					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
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

03	2635	N	1051	-0-	-1584	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	737	-0-	-283	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	612	-0-	-752	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			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
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	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	1023	N	377	-0-	-646	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

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-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

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-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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	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-

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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	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-

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		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	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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	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-

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	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-

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	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-

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	14B	DENY	-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	14B2	EXT	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	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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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	589	N	336	-0-	-253	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-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-

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	14B2	EXT	-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 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-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

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

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

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

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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	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-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 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	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					16
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					16
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					16
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					16
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					16
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					16

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	372	X	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	248	X	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 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	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	527	N	151	-0-	-376	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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	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-

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

03	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	31	1	2844	2	N	-0-					95
04	2820	N	2759	-0-	-61	-0-	30	1	2729	2	N	-0-					95
05	2883	N	2770	-0-	-113	-0-	31	1	2739	2	N	-0-					95
06	2790	N	2688	-0-	-102	-0-	30	1	2658	2	N	-0-					95
07	2852	N	2839	-0-	-13	-0-	31	1	2808	2	N	-0-					95
08	2759	N	2685	-0-	-74	-0-	29	1	2656	2	N	-0-					95

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

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

03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					26
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					26
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					26
06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	-0-					26
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					26
*08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	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

03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					50
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					50
05	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	3543	2			N	-0-					50
06	3750	X	3061	-0-	-689	-0-	3061	2			N	-0-					50
07	3875	X	2323	-0-	-1552	-0-	2323	2			N	-0-					50
08	3875	X	3747	-0-	-128	-0-	3747	2			N	-0-					50

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

03	3100	N	1704	-0-	-1396	1136	1535	2	169	9	N	154	333	1			9
04	2802	N	1666	-0-	-1136	-0-	1471	2	195	9	N	177	177	1			9
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1193	2	157	9	N	143					152
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					152
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					152
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1235	2	133	9	N	121	170	1			103

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
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	948	N	945	-0-	-3	-0-	837	2	108	9	N	98					137
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	893	2	87	9	N	79	176	1			40
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1106	2	109	9	N	99					139
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					139
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					139
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	675	2	218	9	N	198	159	1			178

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1	167	1			15
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	N	5					20
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	2	9	9	N	8					28
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					28
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					28
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17	9	N	15					43

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-					162
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	30	1	67	2	N	-0-					162
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					162
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	30	1	61	2	N	-0-					162
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-					162
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	N	-0-					162

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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	617	2	N	1					280
							1	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	30	1	1199	2	N	-0-					280
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	2	N	46					326
							51	9									
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	30	1	1738	2	N	52	333	1			45
							57	9									
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	31	1	2404	2	N	72					117
							79	9									
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	22	1	1897	2	N	25					142
							28	9									

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	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	31	1	4408	2	N	45					182
							50	9									
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	29	1	3564	2	N	45					227
							50	9									
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	30	1	4684	2	N	45	183	1			89
							50	9									
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	29	1	4387	2	N	40					129
							44	9									
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	31	1	3699	2	N	38					167
							42	9									
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	30	1	4292	2	N	52					219
							57	9									

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					104
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	62	1	291	2	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	60	1	275	2	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	48	1	289	2	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	60	1	280	2	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	62	1	284	2	N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-					-0-

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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	N	13					137
							14	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	2	N	-0-					137
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	648	2	N	-0-					137
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	60	1	361	2	N	-0-					137
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	56	1	703	2	N	-0-					137
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	25	1			112

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 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	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-

BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					41
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					41
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					41
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					41
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					41
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					41

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					23
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					23
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					23
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					23
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					23

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 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	2208	N	794	-0-	-1414	-0-	794	2			N	-0-					10
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					10
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					10
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					10
07	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					10
08	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

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-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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	32					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161					261

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-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 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	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2600	2	243	9	N	221	162	1			296
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2438	2	173	9	N	157	172	1			281
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2525	2	418	9	N	380	380	1			281
06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2688	2	92	9	N	84	186	1			179
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2490	2	186	9	N	169	191	1			157
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1250	2	114	9	N	104					261

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 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	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3210	2	186	9	N	169	169	1			230
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2770	2	259	9	N	235	178	1			287
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3060	2	107	9	N	97					384
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2941	2	154	9	N	140	190	1			334
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3828	2	171	9	N	155	178	1			311
*08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4411	2	177	9	N	161	355	1			117

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 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	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

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

NORTHRUP (DOUGLAS) 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					103
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					103
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					103
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					103
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					103
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					103

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1880	-0-	-1220	5017	62	1	1818	2	N	-0-					43
04	3000	N	1799	-0-	-1201	3816	60	1	1737	2	N	2					45
							2	9									
05	3100	N	1848	-0-	-1252	2564	48	1	1800	2	N	-0-					45
06	3000	N	1802	-0-	-1198	1366	60	1	1738	2	N	4					49
							4	9									
07	3100	N	1831	-0-	-1269	97	62	1	1769	2	N	-0-					49
08	1894	N	1797	-0-	-97	-0-	62	1	1735	2	N	-0-					49

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					20
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					20
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					20
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					20
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					20
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					20

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3625	X	3625	-0-	-0-	B -0-	3622	3	3	9	N	3					108
04	3330	X	3198	-0-	-132	B -0-	3190	3	8	9	N	7					115
05	3285	X	3285	-0-	-0-	B -0-	3278	3	7	9	N	6					121
06	3510	X	3107	-0-	-403	B -0-	3101	3	6	9	N	5					126
07	3627	X	2521	-0-	-1106	B -0-	2515	3	6	9	N	5					131
08	3627	X	3257	-0-	-370	B -0-	3251	3	6	9	N	5					136

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	B -0-	433	3	9	9	N	8					65
04	480	X	51	-0-	-429	B -0-	51	3			N	-0-					65
05	496	X	70	-0-	-426	B -0-	68	3	2	9	N	2					67
06	580	N	580	-0-	-0-	B -0-	573	3	7	9	N	6					73
07	419	N	419	-0-	-0-	B -0-	415	3	4	9	N	4					77
*08	386	N	386	-0-	-0-	B -0-	383	3	3	9	N	3					80

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	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	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-

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-

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	29	1	989	2	N	10					27
							11	9									
04	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	29	1	870	2	N	3					30
							3	9									
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	31	1	860	2	N	10					40
							11	9									
06	870	N	852	-0-	-18 B	-0-	29	1	821	2	N	2					42
							2	9									
07	899	N	809	-0-	-90 B	-0-	26	1	775	2	N	7					49
							8	9									
08	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	27	1	794	2	N	1					50
							1	9									

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

03	1085	N	857	-0-	-228 B	-0-	857	3			N	-0-					147
04	1080	N	564	-0-	-516 B	-0-	564	3			N	-0-					147
05	899	N	751	-0-	-148 B	-0-	739	3	12	9	N	11					158
06	840	N	750	-0-	-90 B	-0-	750	3			N	-0-					158
07	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					158
08	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	722	3			N	-0-					158

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

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.	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-

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

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	899	N	839	-0-	-60 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	840	N	754	-0-	-86 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	837	N	731	-0-	-106 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	810	N	758	-0-	-52 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					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	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
*08	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

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-

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

03	744	N	721	-0-	-23 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	806	N	582	-0-	-224 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*08	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					32
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					32
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					32
06	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-	5	5			27
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-	2	5			25
08	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	750	2	2	9	N	2					27

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

03	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	50					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	50					N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	50					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	50					N	-0-					49
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	50					N	-0-					49
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	50					N	-0-					34

MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

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	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					-0-

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

03	14B2	EXT	4099	-0-	4099	B	13626	4011	2	88	9	N	80					301
04	14B	DENY	3333	-0-	3333	B	16959	3292	2	41	9	N	37					338
05	14B	DENY	3804	-0-	3804	B	20763	3747	2	57	9	N	52					390
06	14B	DENY	3644	-0-	3644	B	24407	3592	2	52	9	N	47	164	1			273
07	14B	DENY	2834	-0-	2834	B	27241	2823	2	11	9	N	10					283
08	14B	DENY	4461	-0-	4461	B	31702	4369	2	92	9	N	84					367

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

03	10199	X	9372	-0-	-827	B	-0-	9174	2	198	9	N	180	379	1			166
04	9870	X	7668	-0-	-2202	B	-0-	7516	2	152	9	N	138					304
05	10230	X	8693	-0-	-1537	B	-0-	8551	2	142	9	N	129	186	1			247
06	9900	X	8808	-0-	-1092	B	-0-	8630	2	178	9	N	162	189	1			220
07	10106	X	4110	-0-	-5996	B	-0-	4022	2	88	9	N	80					300
08	9362	X	6156	-0-	-3206	B	-0-	6067	2	89	9	N	81					381

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	11594	X	7825	-0-	-3769 B	-0-	7824	2	1	9	N	1					227
04	11220	X	9056	-0-	-2164 B	-0-	9055	2	1	9	N	1					228
05	9052	X	9005	-0-	-47 B	-0-	8998	2	7	9	N	6					234
06	9780	X	7619	-0-	-2161 B	-0-	7619	2			N	-0-					234
07	10106	X	5228	-0-	-4878 B	-0-	5228	2			N	-0-					234
08	9362	X	7142	-0-	-2220 B	-0-	7102	2	40	9	N	36					270

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	2480	X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					305
04	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					305
05	1138	X	1138	-0-	-0- B	-0-	1137	2	1	9	N	1	173	1			133
06	2040	X	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	2			N	-0-					133
*07	2881	X	2881	-0-	-0- B	-0-	2829	2	52	9	N	47					180
08	3595	X	3595	-0-	-0- B	-0-	3516	2	79	9	N	72					252

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1280	-0-	-889	-0-	1246	2	34	9	N	31					109
04	1260	N	930	-0-	-330	-0-	885	2	45	9	N	41					150
05	1271	N	595	-0-	-676	-0-	582	2	13	9	N	12					162
06	1230	N	620	-0-	-610	-0-	609	2	11	9	N	10					172
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1324	2	4	9	N	4					176
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					176

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B2 EXT		906	-0-	906	6172	906	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		886	-0-	886	7058	886	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		903	-0-	903	7961	903	2			N	-0-					-0-
06	8836	X	875	-0-	-7961	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	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	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					164
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					164
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					164
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					164
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1216	2	149	9	N	135					299
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					299

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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					3
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					3
05	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					3
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	2			N	-0-					3
07	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					3
08	1240	N	818	-0-	-422	-0-	818	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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					69
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					69
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					69
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					69
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					69
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			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	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 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-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 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	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-

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	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	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 #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	775	N	432	-0-	-343	-0-	432	2			N	-0-					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	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	25		-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					3
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					3
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					3
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					3
07	2046	N	1800	-0-	-246	-0-	1800	2			N	-0-					3
08	1922	N	1002	-0-	-920	-0-	1002	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	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3501	-0-	501	501	3501	2			N	-0-					-0-
05	2622	N	2121	-0-	-501	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1234	-0-	-378	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	609	-0-	-1003	-0-	609	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-

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	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	2			N	-0-					9
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					9
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					9
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					9
07	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					9
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					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	3100	N	2001	-0-	-1099	1080	2001	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2245	-0-	-755	325	2245	2			N	-0-					-0-
05	2283	N	1958	-0-	-325	-0-	1947	2	11	9	N	10					10
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					10
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					10
*08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					10

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2023 - WELL PLUGGED 3/6/2023

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
GRAY ESTATE WELL #: 4132 RRCID -> 293920 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6334 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					38
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					38
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					38
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					38
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					38
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					38

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	1	1	216	2	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	2	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-					-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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					9
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	2	1	9	N	1					10
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					10
06	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	1585	2			N	-0-					10
07	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			N	-0-					10
08	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1658	2			N	-0-					10

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					35
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					35
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					35
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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

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	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	744	N	418	-0-	-326	-0-	418	2			N	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					33
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					33
05	1829	N	935	-0-	-894	-0-	935	2			N	-0-					33
06	1770	N	1249	-0-	-521	-0-	1249	2			N	-0-					33
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					33
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

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-

CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2023

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 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	1261	N	864	-0-	-397	-0-	864	3			N	-0-					20
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					20
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					20
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					20
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					20
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					20

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

03	1099	N	804	-0-	-295	-0-	804	3			N	-0-					28
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					28
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					28
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-					28
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					28
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					28

BLODGETT WELL #: 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

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
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

DAVIS, RANDY R. 101268
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

CAPTUREPOINT LLC 130545
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	341	N	231	-0-	-110	-0-	62	1	169	2	N	-0-					55
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	60	1	239	2	N	-0-					55
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	N	-0-					55
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	60	1	149	2	N	-0-					55
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	62	1	123	2	N	-0-					55
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	62	1	174	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	3034	N	891	-0-	-2143	-0-	58 8	1 9	825	2	N	7					146
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	849	2	N	2					148
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	880	2	N	3					151
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	824	2	N	3					154
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	804	2	N	-0-					154
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	-0-					154

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-12	-0-	58	1	147	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	60	1	184	2	N	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	62	1	84	2	N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	60	1	100	2	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	62	1	202	2	N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	359	2	N	-0-					75
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	60	1	334	2	N	-0-					75
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	44	1	325	2	N	-0-					75
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	34	1	314	2	N	2					77
							2	9									
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	62	1	313	2	N	-0-					77
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	62	1	414	2	N	9					86
							10	9									

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	521	-0-	-0-	-0-	62	1	456	2	N	3					60
							3	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	451	2	N	5					65
							6	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	494	2	N	5					70
							6	9									
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	56	1	420	2	N	-0-					70
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	N	-0-					70
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	498	2	N	2					72
							2	9									

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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	3100	N	1820	-0-	-1280	4877	62	1	1701	2	N	52					219
							57	9									
04	3000	N	1688	-0-	-1312	3565	58	1	1576	2	N	49	193	1			75
							54	9									
05	3100	N	1836	-0-	-1264	2301	62	1	1720	2	N	49					124
							54	9									
06	3000	N	1598	-0-	-1402	899	58	1	1504	2	N	33					157
							36	9									
07	2346	N	1447	-0-	-899	-0-	62	1	1341	2	N	40					197
							44	9									
08	1829	N	1087	-0-	-742	-0-	52	1	1001	2	N	31					228
							34	9									

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

03	217	N	214	-0-	-3	-0-	46	1	151	2	N	15					63
							17	9									
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	18	1	47	2	N	31					94
							34	9									
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	4	1	25	2	N	-0-					94
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					94
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94

DACO, INC. 196940
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

03	2368	N	1354	-0-	-1014	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	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	3100	N	1147	-0-	-1953	221	1147	2			N	-0-					36
04	1301	N	1080	-0-	-221	-0-	1080	2			N	-0-					36
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					36
06	1110	N	813	-0-	-297	-0-	813	2			N	-0-					36
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					36
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	510	N	158	-0-	-352	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					106
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					106
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					106
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					106
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					106
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					106

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 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	2991	N	951	-0-	-2040	-0-	929	3	22	9	N	20					140
04	1230	N	994	-0-	-236	-0-	853	3	141	9	N	128	190	1			78
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	3	6	9	N	5					83
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	3	2	9	N	2					85
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	3	2	9	N	2					87
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					87

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1104	3	19	9	N	17					60
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	920	2	24	9	N	22					82
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	N	10					92
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					92

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 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	3100	N	1337	-0-	-1763	1514	1337	2			N	-0-					88
04	2818	N	1304	-0-	-1514	-0-	1304	2			N	-0-					88
05	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					88
06	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1192	2	3	9	N	3					91
07	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1211	2	2	9	N	2					93
08	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1228	2	2	9	N	2					95

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	1633	N	783	-0-	-850	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	762	2	123	9	N	112	112	1			-0-
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HAIDER OPERATING, LLC //CONT.// 342767
PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 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	3100	N	2006	-0-	-1094	1243	2006	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1795	-0-	-1205	38	1795	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1600	-0-	-38	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	670	2	1	9	N	1					25
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2					27
05	775	N	586	-0-	-189	-0-	585	2	1	9	N	1					28
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	574	2	2	9	N	2					30
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	641	2	2	9	N	2					32
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	562	2	1	9	N	1					33

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	729	-0-	-15	-0-	725	2	4	9	Y	4					73
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2					75
05	744	N	315	-0-	-429	-0-	315	2			Y	-0-					75
06	DLQ G-10		292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-					75
07	568	N	276	-0-	-292	-0-	276	2			Y	-0-					75
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					75

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 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	3100	N	1586	-0-	-1514	146	1583	2	3	9	N	3					35
04	1664	N	1518	-0-	-146	-0-	1507	2	11	9	N	10					45
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2					47
06	1530	N	1107	-0-	-423	-0-	1105	2	2	9	N	2					49
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	2	1	9	N	1					50
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1					51

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2366	-0-	-734	12874	2360	2	6	9	Y	5					90
04	3000	N	2155	-0-	-845	12029	2146	2	9	9	Y	8					98
05	3100	N	2462	-0-	-638	11391	2460	2	2	9	Y	2					100
06	3000	N	2220	-0-	-780	10611	2219	2	1	9	Y	1					101
07	3100	N	2333	-0-	-767	9844	2330	2	3	9	Y	3					104
08	3100	N	2311	-0-	-789	9055	2309	2	2	9	Y	2					106

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2					74
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	2					76
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1					77
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	2	1	9	N	1					78
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	N	2					80
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	2	2	9	N	2					82

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

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-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

03	2948	N	1396	-0-	-1552	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	2	4	9	N	4					19
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	N	3					22
05	620	N	404	-0-	-216	-0-	403	2	1	9	N	1					23
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	N	2					25
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	555	2	3	9	N	3					28
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3	9	N	3					31

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	N	3					50
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	2	2	9	N	2					52
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1					53
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1					54
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	943	2	3	9	N	3					57
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	984	2	2	9	N	2					59

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	1					18
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	2	2	9	N	2					20
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	N	1					21
06	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			N	-0-					21
07	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			N	-0-					21
08	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					21

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	2	3	9	N	3					70
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	N	2					72
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	N	3					75
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	934	2	2	9	N	2					77
07	1023	N	754	-0-	-269	-0-	754	2			N	-0-					77
08	1023	N	597	-0-	-426	-0-	597	2			N	-0-					77

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					8
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					8
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					8
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					8
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					8
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	487	2	N	-0-					35
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	11	1	464	2	N	-0-					35
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	12	1	533	2	N	-0-					35
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	11	1	739	2	N	-0-					35
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	12	1	738	2	N	-0-					35
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	12	1	705	2	N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	596	2	4	9	N	4					19
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	N	3					22
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2					24
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1					25
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					25
08	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-					25

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	187	2	N	-0-					12
04	660	N	215	-0-	-445	-0-	38	1	177	2	N	-0-					12
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	39	1	185	2	N	-0-					12
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	38	1	167	2	N	-0-					12
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	39	1	160	2	N	-0-					12
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	39	1	144	2	N	-0-					12

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					30
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		605	-0-	605	605	605	2			Y	-0-					-0-
07	1547	N	942	-0-	-605	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	630	N	-0-	-0-	-630	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					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	403	N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	2	N	-0-					41
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-					41
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	2	N	-0-					41
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	N	-0-					41
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	2	N	-0-					41
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	19	1	367	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	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	12 83	1 9	1839	2	N	75	174	1			33
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	1752	2	N	14					47
05	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	12 15	1 9	1777	2	N	14					61
06	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	11 70	1 9	1729	2	N	64					125
07	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	12 23	1 9	1776	2	N	21					146
08	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	12 24	1 9	1739	2	N	22					168

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-					24
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					24
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					25
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2					27
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					28
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	1					29

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	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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	97	1	1092	2	N	-0-					123
04	1140	N	936	-0-	-204	-0-	94	1	842	2	N	-0-					123
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	97	1	1144	2	N	-0-					123
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	94	1	949	2	N	-0-					123
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	97	1	939	2	N	-0-					123
08	1240	N	994	-0-	-246	-0-	97	1	897	2	N	-0-					123

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

03	3100	N	1430	-0-	-1670	2272	97	1	1308	2	N	23					182
							25	9									
04	3000	N	1359	-0-	-1641	631	94	1	1254	2	N	10					192
							11	9									
05	2025	N	1394	-0-	-631	-0-	97	1	1286	2	N	10					202
							11	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	94	1	1053	2	N	4	165	1			41
							4	9									
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	97	1	1244	2	N	3					44
							3	9									
08	1395	N	855	-0-	-540	-0-	97	1	757	2	N	1					45
							1	9									

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

03	1772	N	390	-0-	-1382	-0-	97	1	285	2	N	7					32
							8	9									
04	630	N	256	-0-	-374	-0-	94	1	162	2	N	-0-					32
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	97	1	102	2	N	-0-					32
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	94	1	81	2	N	-0-					32
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	97	1	78	2	N	-0-					32
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	97	1	28	2	N	-0-					32

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

03	3100	N	2000	-0-	-1100	6066	97	1	1884	2	N	17					191
							19	9									
04	3000	N	1777	-0-	-1223	4843	94	1	1671	2	N	11					202
							12	9									
05	3100	N	1872	-0-	-1228	3615	97	1	1764	2	N	10					212
							11	9									
06	3000	N	1765	-0-	-1235	2380	94	1	1661	2	N	9					221
							10	9									
07	3100	N	1783	-0-	-1317	1063	97	1	1680	2	N	5					226
							6	9									
08	2647	N	1584	-0-	-1063	-0-	97	1	1478	2	N	8					234
							9	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					65
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					65
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					65
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					28
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					28
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					28
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	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

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 23V 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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					19
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					19
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					19
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					16
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					16
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					16
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					115
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					115
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					115
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					115
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					115
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					115

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	1729	N	1088	-0-	-641	-0-	1070	3	18	9	N	16					176
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					176
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					176
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					176
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					176
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					176

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	4805	X	4061	-0-	-744	-0-	4061	3			N	-0-					13
04	4200	X	4060	-0-	-140	-0-	4060	3			N	-0-					13
05	4340	X	4050	-0-	-290	-0-	4050	3			N	-0-					13
06	4170	X	4029	-0-	-141	-0-	4029	3			N	-0-					13
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					13
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	798	3	8	9	N	7					120
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					120
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					120
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					120
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					120
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					120

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	1033	N	791	-0-	-242	-0-	771	3	20	9	N	18					160
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	707	3	8	9	N	7					167
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					167
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					167
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					167
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					167

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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	3100	N	1959	-0-	-1141	4533	1959	3			N	-0-					33
04	3000	N	1918	-0-	-1082	3451	1918	3			N	-0-					33
05	3100	N	1958	-0-	-1142	2309	1958	3			N	-0-					33
06	3000	N	1958	-0-	-1042	1267	1958	3			N	-0-					33
07	3100	N	2023	-0-	-1077	190	2023	3			N	-0-					33
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	457	3	78	9	N	71					214
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					214
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					214
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					214
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					214
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					214

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	1353	N	1056	-0-	-297	-0-	1056	3			N	-0-					104
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					104
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					104
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					104
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					104
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					104

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	3100	N	1459	-0-	-1641	1037	1459	3			N	-0-					210
04	2335	N	1298	-0-	-1037	-0-	1298	3			N	-0-					210
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					210
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					210
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					210
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					210

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

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	14B	DENY	-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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					189
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					189
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					189
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					189
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					189
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					189

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

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	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	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	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1404	-0-	-1696	882	1404	3			N	-0-					284
04	2262	N	1380	-0-	-882	-0-	1380	3			N	-0-					284
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					284
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					284
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					284
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					284

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					68
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					68
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					68
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					68
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					68
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					68

HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					182
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					183
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					183
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					183
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					183

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	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	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					35
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					35
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					35
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					35
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					35
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					35

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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	519	3	18	9	N	16			108
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			108
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			108
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			108
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			108
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			108

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			150
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			150
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			150
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			150
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			150
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			150

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			46
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			46
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			46
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			46
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			46
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			46

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	559	3	11	9	N	10			110
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			110
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			110
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			110
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			110
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			110

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

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	14B DENY		-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

03	2470	N	1299	-0-	-1171	-0-	1299	3			N	-0-			611
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			611
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			611
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-			611
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			611
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			611

ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			102
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			102
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-			102
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-			102
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			102
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	526	3	25	9	N	23					156
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					156
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					156
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					156
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					156
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					156

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					137
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					137
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					137
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					137
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					137
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			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	914	N	-0-	-0-	-914	-0-					N	-0-					25
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					25
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					25
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					25
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					25
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					25

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					198
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					198
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					198
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					198
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

03	596	N	-0-	-0-	-596	-0-					N	-0-					23
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					23
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					23
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					23
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					23
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					23

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

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

03	3100	N	1297	-0-	-1803	758	1251	3	46	9	N	42					187
04	1765	N	1007	-0-	-758	-0-	1007	3			N	-0-					187
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					187
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					187
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					187
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					187

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					350
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					350
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					350
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					350
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					350
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					350

HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					3
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					3
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					3
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					3
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					3
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					90
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					90
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					90
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					90
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					90
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					56
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					56
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					56
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					56
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					56
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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	3100	N	1677	-0-	-1423	1878	1677	3			N	-0-					192
04	3000	N	1764	-0-	-1236	642	1764	3			N	-0-					192
05	1723	N	1081	-0-	-642	-0-	1081	3			N	-0-					192
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					192
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					192
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					192

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		14B2 EXT	-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		14B DENY	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					849

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1531	N	1048	-0-	-483	-0-	1048	3			N	-0-					292
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					292
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					292
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					292
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					292
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					27
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					27
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					27
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					27
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					27
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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-

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					332
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					332
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					332
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					332
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					332
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					332

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

03	3100	N	1401	-0-	-1699	1049	1401	3			N	-0-					180
04	2406	N	1357	-0-	-1049	-0-	1357	3			N	-0-					180
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					180
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					180
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					180
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					180

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					111
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					111
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					111
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					111

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					37
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					37
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					37
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					37
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					37

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					63
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					63
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	3100	N	3915	-0-	815	815	3915	2			N	-0-					63
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	102					N	NO RPT					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					20
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					20
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					20
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					20
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					20
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					20

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					103
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					103
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					103
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					103
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					62
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					62
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					62
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					62
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	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-					121
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					121
05	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	2			N	-0-					121
06	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	2			N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					121
08	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT					121

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-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

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	820	N	820	-0-		-0-	-0-	820	3			N	-0-					652
04	642	N	642	-0-		-0-	-0-	642	3			N	-0-					652
05	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	1039	3			N	-0-					652
06	715	N	715	-0-		-0-	-0-	715	3			N	-0-					652
07	578	N	578	-0-		-0-	-0-	578	3			N	-0-					652
08	1023	N	NO RPT	-0-		-1023	-0-					N	NO RPT					652

COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	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-					115
04	252	N	252	-0-		-0-	-0-	252	2			N	-0-					115
05	290	N	290	-0-		-0-	-0-	290	2			N	-0-					115
06	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	2			N	-0-					115
07	306	N	306	-0-		-0-	-0-	306	2			N	-0-					115
08	279	N	NO RPT	-0-		-279	-0-					N	NO RPT					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2081	N	1130	-0-		-951	-0-	1130	3			N	-0-					140
04	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	1071	3			N	-0-					140
05	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	1045	3			N	-0-					140
06	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	1069	3			N	-0-					140
07	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	1094	3			N	-0-					140
08	1054	N	NO RPT	-0-		-1054	-0-					N	NO RPT					140

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1857	-0-		-1243	4700	1849	3	8	9	N	7					175
04	3000	N	-0-	-0-		-3000	1700					N	-0-					175
05	3100	N	1782	-0-		-1318	382	1782	3			N	-0-					175
06	1979	N	1597	-0-		-382	-0-	1597	3			N	-0-					175
07	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-	1962	3			N	-0-					175
08	1767	N	NO RPT	-0-		-1767	-0-					N	NO RPT					175

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-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	14B	DENY	-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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 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	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 #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					85
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					85
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					85
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					85
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					85
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					85

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					160
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					160
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					160
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					160
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					160
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					160

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

03	2390	N	2262	-0-	-128	-0-	2262	2			N	-0-					67
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					67
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					67
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					67
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					67
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					67

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-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B DENY		-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

BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

03	3100	N	1378	-0-	-1722	193	1378	3			N	-0-					78
04	1370	N	1177	-0-	-193	-0-	1177	3			N	-0-					78
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					78
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					78
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					78
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					78

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					221
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					221
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					221
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					221
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					221
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					221

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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					188
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					188
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					188
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					188
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					188
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					188

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					81
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					81
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					81
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					81
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					81
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					81

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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					188
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					188
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					188
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					188
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					188
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					188

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					162
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					162
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					162
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					162
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					162
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					162

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	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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					168
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					168
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					168
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	518	3	13	9	N	12					32
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					32
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					32
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					32
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					32
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					32

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					137
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					137
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					137
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					137
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					157
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					157
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					157
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					157
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					157
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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	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-

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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					193
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					193
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					193
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					193
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					193
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					193

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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					62
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					62
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					62
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					62
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					62
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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		14B DENY	-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

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					137
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					137
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					137
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					137
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					137
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					137

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					73
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					73
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					73
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					73
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					73
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					157
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					157
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					157
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					157
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					157
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					157

ELLIS, DREW "A" WELL #: RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

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

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					130
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					130
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					130
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					130
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					130
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					130

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	3100	N	1400	-0-	-1700	906	1400	3			N	-0-					190
04	2253	N	1347	-0-	-906	-0-	1347	3			N	-0-					190
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					190
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					190
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			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	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					151
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					151
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					151
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					151
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					151
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					151

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					190
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					190
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					190
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					190
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					190
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					190

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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					131
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					131
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					131
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					131
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					131
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					131

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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	847	3	24	9	N	22					160
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					160
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					160

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	2428	N	1293	-0-	-1135	-0-	1293	3			N	-0-					93
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					93
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					93
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					93
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	1005	N	1000	-0-	-5	-0-	1000	3			N	-0-					50
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					50
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					50
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					50
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					50
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	553	3	19	9	N	17					112
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	N	1					113
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					113
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					113
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					113
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					113

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	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-

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2167	N	1138	-0-	-1029	-0-	1138	3			N	-0-					84
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					84
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					84
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					84
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					84
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					84

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					375
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					375
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					375
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					375
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					375
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					375

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					199
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					199
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					199
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					199
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					199
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					199

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 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	346	N	-0-	-0-	-346	-0-					N	-0-					182
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					182
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					182
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					182
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					182
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					182

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	14B	DENY	-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

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

03	2541	N	1074	-0-	-1467	-0-	1074	2			N	-0-					199
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					199
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					199
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					199
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					199
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					199
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					199
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					199
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					199
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					199
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					199

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					185
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					185
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					185
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					185
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					185
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					185

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	N	2					32
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	N	3					35
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					35
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					35
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					35
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					35

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 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	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	14B	DENY	-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

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

03	1822	N	1233	-0-	-589	-0-	1233	3			N	-0-					20
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					20
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					20
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					20
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					20
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					20

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	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-					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

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

03	1256	N	1005	-0-	-251	-0-	937	3	68	9	N	62					92
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	932	3	7	9	N	6					98
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					98
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					98
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					98
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					98

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	3100	N	1100	-0-	-2000	271	1090	3	10	9	N	9					152
04	1251	N	980	-0-	-271	-0-	977	3	3	9	N	3					155
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					155
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					155
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					155
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					155

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					10
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					10
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					10
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					10
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					155
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					155
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					155
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					155
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					155
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					155

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					93
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					93
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					93
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					93
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					93
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					210
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					210
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					210
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					210
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			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	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

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	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	2624	3			N	-0-					218
04	2820	X	2600	-0-	-220	-0-	2600	3			N	-0-					218
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					218
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					218
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					218
08	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					70
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					70
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					70
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					70
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					70
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					70

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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

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

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	750	3	219	9	N	199	195	1			277
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					277
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					277
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					277
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					277
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					277

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

03	3100	N	1436	-0-	-1664	651	1411	3	25	9	N	23					106
04	2008	N	1357	-0-	-651	-0-	1357	3			N	-0-					106
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					106
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					106
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					106
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					106

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					947
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					947
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					947
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					947
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					947
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					947

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					555
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					555
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					555
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					555
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					555
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					555

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	14B2 EXT		537	-0-	537	2821	537	2			N	-0-					315
04	14B2 EXT		431	-0-	431	3252	431	2			N	-0-					315
05	14B2 EXT		474	-0-	474	3726	474	2			N	-0-					315
06	14B2 EXT		519	-0-	519	4245	519	2			N	-0-					315
07	4764	X	519	-0-	-4245	-0-	519	2			N	-0-					315
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					315

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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	3565	X	3183	-0-	-382	-0-	3183	3			N	-0-					57
04	3450	X	2579	-0-	-871	-0-	2579	3			N	-0-					57
05	3565	X	2887	-0-	-678	-0-	2887	3			N	-0-					57
06	3450	X	2333	-0-	-1117	-0-	2333	3			N	-0-					57
07	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3169	3			N	-0-					57
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					105
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					105
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					105
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					105
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					105
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					105

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					17
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					17
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					17
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7076	2	1	9	N	1	568	1			633
04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7075	2	81	9	N	74	367	1			340
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6712	2	6	9	N	5	195	1			150
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	6803	2	259	9	N	235	190	1			195
07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6654	2	298	9	N	271	191	1			275
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					275

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	458	2	22	9	N	20	195	1			375
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	814	2	193	9	N	175					550
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	2	3	9	N	3	193	1			360
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1105	2	433	9	N	394	373	1			381
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					381
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					381

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	5766	X	5049	-0-	-717	-0-	4458	2	591	9	N	537	381	1			243
04	5580	X	4488	-0-	-1092	-0-	3819	2	669	9	N	608	764	1			87
05	5363	X	4537	-0-	-826	-0-	3900	2	637	9	N	579	579	1			87
06	5190	X	2698	-0-	-2492	-0-	2265	2	433	9	N	394	385	1			96
07	5084	X	4924	-0-	-160	-0-	4469	2	455	9	N	414	372	1			138
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					138

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	4185	X	3716	-0-	-469	-0-	3341	2	375	9	N	341					475
04	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	3147	2			N	-0-					475
05	3658	X	3216	-0-	-442	-0-	3216	2			N	-0-					475
06	3540	X	1466	-0-	-2074	-0-	1466	2			N	-0-					475
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	114	191	1			398
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					398

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	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					240
04	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	11827	2	675	9	N	614	555	1			299
05	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	11602	2	449	9	N	408	394	1			313
06	10380	X	10284	-0-	-96	-0-	10157	2	127	9	N	115	190	1			238
07	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	10524	2	616	9	N	560	387	1			411
08	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					411

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	2391	N	641	-0-	-1750	-0-	641	2			N	-0-					502
04	2550	X	1307	-0-	-1243	-0-	1307	2			N	-0-					502
05	2635	X	2251	-0-	-384	-0-	2251	2			N	-0-					502
06	2490	X	2100	-0-	-390	-0-	2100	2			N	-0-					502
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					502
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					502

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	2			N	-0-					610
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					610
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					610
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					610
07	3751	X	1979	-0-	-1772	-0-	1979	2			N	-0-					610
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					610

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					43
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	508	3	215	9	N	195	192	1			46
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					46
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					46
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					46
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					46

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	3100	N	1673	-0-	-1427	2377	1642	2	31	9	N	28					118
04	3000	N	1564	-0-	-1436	941	1560	2	4	9	N	4					122
05	2523	N	1582	-0-	-941	-0-	1582	2			N	-0-					122
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					122
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					122
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					122

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	11532	X	9097	-0-	-2435	-0-	9097	2			N	-0-					370
04	11010	X	10409	-0-	-601	-0-	10199	2	210	9	N	191	191	1			370
05	10943	X	10355	-0-	-588	-0-	10355	2			N	-0-					370
06	10590	X	7723	-0-	-2867	-0-	7723	2			N	-0-					370
07	10478	X	10179	-0-	-299	-0-	10179	2			N	-0-					370
08	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					370

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	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4628	2	144	9	N	131					255
04	1890	X	373	-0-	-1517	-0-	88	2	285	9	N	259	390	1			124
05	1953	X	1095	-0-	-858	-0-	790	2	305	9	N	277	177	1			224
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					224
07	3069	X	2098	-0-	-971	-0-	1680	2	418	9	N	380	193	1			411
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					411

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	6541	X	3545	-0-	-2996	-0-	3545	2			N	-0-					336
04	6810	X	4102	-0-	-2708	-0-	4102	2			N	-0-					336
05	7037	X	6231	-0-	-806	-0-	6231	2			N	-0-					336
06	6780	X	5302	-0-	-1478	-0-	5302	2			N	-0-					336
07	7006	X	4313	-0-	-2693	-0-	4313	2			N	-0-					336
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					336

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

03	2366	N	803	-0-	-1563	-0-	790	2	13	9	N	12					12
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	735	2	3	9	N	3					15
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					15
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	717	2	2	9	N	2					17
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					17
08	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					17

MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	25	1	980	2	N	1					103
							1	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	28	1	1048	2	N	1					104
							1	9									
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	28	1	984	2	N	-0-					104
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	30	1	1033	2	N	-0-					104
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	31	1	1037	2	N	-0-					104
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	2	N	-0-					104

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	22	1	1333	2	N	-0-					82
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	22	1	1204	2	N	-0-					82
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	26	1	1246	2	N	-0-					82
06	720	N	366	-0-	-354	-0-	20	1	344	2	N	2					84
							2	9									
07	744	N	211	-0-	-533	-0-	5	1	206	2	N	-0-					84
08	744	N	415	-0-	-329	-0-	11	1	404	2	N	-0-					84

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	29	1	1192	2	N	-0-					146
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	29	1	1180	2	N	-0-					146
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	29	1	1152	2	N	-0-					146
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	29	1	1109	2	N	-0-					146
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	26	1	1065	2	N	-0-					146
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	22	1	1183	2	N	2					148
							2	9									

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	26	1	885	2	N	-0-					69
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	N	-0-					69
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	N	-0-					69
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	811	2	N	-0-					69
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	27	1	830	2	N	-0-					69
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	875	2	N	-0-					69

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	31	1	1725	2	N	61					322
							67	9									
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	30	1	1731	2	N	30					352
							33	9									
05	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	30	1	1350	2	N	12	182	1			182
							13	9									
06	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	30	1	1611	2	N	10					192
							11	9									
07	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	31	1	1694	2	N	25					217
							28	9									
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	N	18	169	1			66
							20	9									

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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	N	-0-					33
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-					33
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	N	-0-					33
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	30	1	348	2	N	-0-					33
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	31	1	353	2	N	-0-					33
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-					33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	N	-0-					360
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	1					361
							1	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	812	2	N	5	179	1			187
							6	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	30	1	2096	2	N	71					258
							78	9									
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	31	1	2187	2	N	12	161	1			109
							13	9									
*08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	31	1	2198	2	N	29					138
							32	9									

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

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-

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

03	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	31	1	1141	2	N	-0-					245
04	1380	N	1050	-0-	-330	-0-	30	1	1020	2	N	-0-					245
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	31	1	1141	2	N	-0-					245
06	1140	N	633	-0-	-507	-0-	30	1	603	2	N	-0-					245
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	31	1	1832	2	N	1					246
							1	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	31	1	1931	2	N	-0-					246

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	2	N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

03	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	29	1	2388	2	N	15					197
							17	9									
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	30	1	2344	2	N	11					208
							12	9									
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	31	1	2532	2	N	20					228
							22	9									
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	30	1	2167	2	N	10					238
							11	9									
07	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	31	1	2103	2	N	10					248
							11	9									
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	31	1	2155	2	N	13					261
							14	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	N	-0-					154
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	30	1	1232	2	N	-0-					154
05	1209	N	947	-0-	-262	-0-	31	1	916	2	N	-0-					154
06	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	30	1	1044	2	N	-0-					154
07	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	31	1	1053	2	N	-0-					154
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	25	1	808	2	N	1					155
							1	9									

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

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	682	N	664	-0-	-18	-0-	31	1	601	2	N	29	191	1			63
							32	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	N	27					90
							30	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	N	22					112
							24	9									
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	30	1	583	2	N	6					118
							7	9									
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	31	1	592	2	N	20					138
							22	9									
08	651	N	551	-0-	-100	-0-	31	1	516	2	N	4					142
							4	9									

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

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	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	31	1	3503	2	N	127	191	1			200
							140	9									
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	30	1	3419	2	N	117	190	1			127
							129	9									
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	31	1	4910	2	N	213	190	1			150
							234	9									
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	25	1	4563	2	N	125	188	1			87
							138	9									
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	31	1	5516	2	N	173					260
							190	9									
08	4185	X	3816	-0-	-369	-0-	26	1	3710	2	N	73	188	1			145
							80	9									

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	862	-0-	-130	-0-	31	1	739	2	N	84					242
							92	9									
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	30	1	784	2	N	84	189	1			137
							92	9									
05	899	N	832	-0-	-67	-0-	31	1	714	2	N	79					216
							87	9									
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	30	1	698	2	N	77	186	1			107
							85	9									
07	930	N	834	-0-	-96	-0-	31	1	704	2	N	90					197
							99	9									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	N	97	186	1			108
							107	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	1712	-0-		-644	-0-	31	1	1624	2	N	52					192
								57	9									
04	1980	N	1558	-0-		-422	-0-	30	1	1487	2	N	37					229
								41	9									
05	1767	N	1618	-0-		-149	-0-	31	1	1536	2	N	46	183	1			92
								51	9									
06	1650	N	1501	-0-		-149	-0-	30	1	1429	2	N	38					130
								42	9									
07	1612	N	1443	-0-		-169	-0-	31	1	1384	2	N	25					155
								28	9									
08	1612	N	1420	-0-		-192	-0-	31	1	1343	2	N	42					197
								46	9									

DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2804	-0-		-606	-0-	30	1	2771	2	N	3					232
								3	9									
04	2910	X	2730	-0-		-180	-0-	29	1	2686	2	N	14					246
								15	9									
05	2945	X	2438	-0-		-507	-0-	31	1	2367	2	N	36					282
								40	9									
06	2850	X	2845	-0-		-5	-0-	30	1	2813	2	N	2					284
								2	9									
07	2945	X	2833	-0-		-112	-0-	31	1	2791	2	N	10					294
								11	9									
08	2907	X	2907	-0-		-0-	-0-	31	1	2850	2	N	24	147	1			171
								26	9									

HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4719	-0-		-86	-0-	28	1	4582	2	N	99	189	1			22
								109	9									
04	4650	X	4472	-0-		-178	-0-	30	1	4357	2	N	77					99
								85	9									
05	4866	X	4866	-0-		-0-	-0-	31	1	4739	2	N	87					186
								96	9									
06	4650	X	4546	-0-		-104	-0-	30	1	4440	2	N	69	185	1			70
								76	9									
07	4805	X	4668	-0-		-137	-0-	31	1	4539	2	N	89					159
								98	9									
08	4805	X	4595	-0-		-210	-0-	31	1	4483	2	N	74	186	1			47
								81	9									

JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

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	3592	X	3592	-0-		-0-		-0-		30	1	3482	2	N	73					167
										80	9									
04	3420	X	2610	-0-		-810		-0-		30	1	2543	2	N	34					201
										37	9									
05	3534	X	730	-0-		-2804		-0-		26	1	697	2	N	6					207
										7	9									
06	3420	X	2443	-0-		-977		-0-		30	1	2411	2	N	2					209
										2	9									
07	3534	X	3138	-0-		-396		-0-		31	1	3019	2	N	80	185	1			104
										88	9									
08	3534	X	805	-0-		-2729		-0-		26	1	768	2	N	10					114
										11	9									

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

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	3100	N	2269	-0-		-831		7358		28	1	2092	2	N	135	193	1			99
										149	9									
04	3000	N	2467	-0-		-533		6825		30	1	2263	2	N	158	190	1			67
										174	9									
05	3100	N	2509	-0-		-591		6234		31	1	2328	2	N	136					203
										150	9									
06	3000	N	2299	-0-		-701		5533		30	1	2149	2	N	109	190	1			122
										120	9									
07	3100	N	2402	-0-		-698		4835		31	1	2244	2	N	115	187	1			50
										127	9									
08	3100	N	2430	-0-		-670		4165		31	1	2259	2	N	127					177
										140	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. 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	4340	X	4337	-0-		-3		-0-		31	1	4249	2	N	52					106
										57	9									
04	4230	X	4056	-0-		-174		-0-		30	1	3980	2	N	42					148
										46	9									
05	4371	X	4120	-0-		-251		-0-		31	1	4065	2	N	22					170
										24	9									
06	4230	X	4044	-0-		-186		-0-		30	1	3955	2	N	54	187	1			37
										59	9									
07	4340	X	3970	-0-		-370		-0-		31	1	3914	2	N	23					60
										25	9									
08	4340	X	3788	-0-		-552		-0-		31	1	3703	2	N	49					109
										54	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. 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	3069	X	2962	-0-		-107		-0-		31	1	2636	2	N	268	189	1			271
										295	9									
04	2970	X	2696	-0-		-274		-0-		30	1	2421	2	N	223	377	1			117
										245	9									
05	3081	X	3081	-0-		-0-		-0-		31	1	2698	2	N	320	173	1			264
										352	9									
06	2970	X	2954	-0-		-16		-0-		30	1	2624	2	N	273	183	1			354
										300	9									
07	3636	X	3636	-0-		-0-		-0-		31	1	3201	2	N	367	382	1			339
										404	9									
08	3647	X	3647	-0-		-0-		-0-		31	1	3275	2	N	310	372	1			277
										341	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	937	2	N	12					117
							13	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	1138	2	N	16					133
							18	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	12					145
							13	9									
06	960	N	777	-0-	-183	-0-	29	1	744	2	N	4					149
							4	9									
07	1178	N	894	-0-	-284	-0-	31	1	843	2	N	18					167
							20	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	14					181
							15	9									

BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1649	N	743	-0-	-906	-0-	29	1	710	2	N	4					75
							4	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	802	2	N	17					92
							19	9									
05	775	N	361	-0-	-414	-0-	11	1	350	2	N	-0-					92
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	29	1	847	2	N	58					150
							64	9									
07	868	N	745	-0-	-123	-0-	22	1	723	2	N	-0-					150
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	17	1	684	2	N	-0-					150

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	28	1	2206	2	N	35					92
							39	9									
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	30	1	2282	2	N	37					129
							41	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	31					160
							34	9									
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	30	1	2316	2	N	25					185
							28	9									
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	31	1	2446	2	N	10					195
							11	9									
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	31	1	2412	2	N	4					199
							4	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	29	1	3857	2	N	100	183	1			109
							110	9									
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	30	1	3500	2	N	118					227
							130	9									
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	31	1	3529	2	N	125	182	1			170
							138	9									
06	1320	X	861	-0-	-459	-0-	13	1	818	2	N	27					197
							30	9									
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	31	1	3431	2	N	168	186	1			179
							185	9									
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	31	1	4213	2	N	192	181	1			190
							211	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

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	EOM BALANCE
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5080	2	781	9	N	710	776	1	218
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	4813	2	728	9	N	662	587	1	293
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5242	2	756	9	N	687	777	1	203
06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5356	2	732	9	N	665	574	1	294
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5318	2	611	9	N	555	574	1	275
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	5351	2	784	9	N	713	556	1	432

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2084	-0-	-1016	3954	1773	2	311	9	N	283	378	1	79
04	3000	N	1863	-0-	-1137	2817	1619	2	244	9	N	222	177	1	124
05	3100	N	1938	-0-	-1162	1655	1692	2	246	9	N	224	172	1	176
06	3000	N	1796	-0-	-1204	451	1570	2	226	9	N	205	182	1	199
07	2202	N	1751	-0-	-451	-0-	1551	2	200	9	N	182	190	1	191
08	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1567	2	202	9	N	184	179	1	196

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2964	-0-	-136	2080	2360	2	604	9	N	549	570	1	209
04	3000	N	2668	-0-	-332	1748	2143	2	525	9	N	477	550	1	136
05	3100	N	2308	-0-	-792	956	1976	2	332	9	N	302	191	1	247
06	3000	N	2386	-0-	-614	342	1959	2	427	9	N	388	384	1	251
07	2570	N	2228	-0-	-342	-0-	1895	2	333	9	N	303	362	1	192
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	1930	2	414	9	N	376	379	1	189

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			317
04	810	N	16	-0-	-794	-0-	2	1	14	2	N	-0-			317
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			317
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			317
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			317
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-			317

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7109	-0-	-641	-0-	30 51	1 9	7028	2	N	46	179	1	269
04	7410	X	6613	-0-	-797	-0-	30 17	1 9	6566	2	N	15			284
05	7502	X	7367	-0-	-135	-0-	31 21	1 9	7315	2	N	19			303
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	30 46	1 9	7211	2	N	42			345
07	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	31 31	1 9	7252	2	N	28			373
08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	7369	2	N	4			377

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	31	1	4787	2	N	88					231
							97	9									
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	30	1	4491	2	N	78	185	1			124
							86	9									
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	31	1	4462	2	N	77					201
							85	9									
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	30	1	4385	2	N	55	186	1			70
							61	9									
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	31	1	4499	2	N	87					157
							96	9									
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	31	1	4276	2	N	60	168	1			49
							66	9									

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

03	16567	X	4928	-0-	-11639	-0-	4435	2	493	9	N	448	389	1			246
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	2995	2	350	9	N	318	348	1			216
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4323	2	407	9	N	370	372	1			214
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4356	2	447	9	N	406	382	1			238
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4296	2	435	9	N	395	371	1			262
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4107	2	338	9	N	307	353	1			216

TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4389	2	543	9	N	494	577	1			96
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	3983	2	469	9	N	426	366	1			156
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3440	2	452	9	N	411	356	1			211
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3598	2	491	9	N	446	568	1			89
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	3722	2	446	9	N	405	183	1			311
08	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	2973	2	294	9	N	267	186	1			392

PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

03	974	N	777	-0-	-197	-0-	638	2	139	9	N	126					257
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	619	2	114	9	N	104	189	1			172
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	611	2	75	9	N	68					240
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	577	2	66	9	N	60	186	1			114
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	646	2	140	9	N	127					241
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	648	2	108	9	N	98	190	1			149

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	83	2	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	2	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	31	1	80	2	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	2	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	154	2	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	1	94	2	N	-0-					-0-

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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
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		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

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	438	2	N	-0-					62
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	879	2	N	8					70
							9	9									
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-	62	1	896	2	N	-0-					70
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	2	N	-0-					70
07	992	N	597	-0-	-395	-0-	34	1	563	2	N	-0-					70
08	961	N	375	-0-	-586	-0-	18	1	357	2	N	-0-					70

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1050	-0-	-35	-0-	62	1	966	2	N	20					260
							22	9									
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	60	1	923	2	N	28					288
							31	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	62	1	932	2	N	30					318
							33	9									
06	1020	N	875	-0-	-145	-0-	54	1	795	2	N	24					342
							26	9									
07	1054	N	624	-0-	-430	-0-	42	1	581	2	N	1					343
							1	9									
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	62	1	895	2	N	19					362
							21	9									

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 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	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	62	1	2155	2	N	-0-					53
04	2220	N	1980	-0-	-240	-0-	60	1	1920	2	N	-0-					53
05	2356	N	1943	-0-	-413	-0-	62	1	1881	2	N	-0-					53
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	54	1	2187	2	N	-0-					53
07	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	42	1	1946	2	N	-0-					53
08	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	62	1	1613	2	N	-0-					53

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	N	62					217
							68	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	N	38	192	1			63
							42	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	41					104
							45	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	60	1	435	2	N	-0-					104
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	420	2	N	126					230
							139	9									
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	6	1	479	2	N	53	189	1			94
							58	9									

COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300

03	589	N	566	-0-	-23	-0-	62	1	464	2	N	36	192	1			50
							40	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	60	1	457	2	N	27					77
							30	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	46	1	488	2	N	24					101
							26	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	468	2	N	48					149
							53	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	52					201
							57	9									
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	62	1	463	2	N	18	180	1			39
							20	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

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					60
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					60
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					60
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					60
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					60
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					60

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

03	DLQ G-10		406	-0-	406	2306	406	3			Y	-0-					-0-
04	2600	N	388	-0-	-2212	94	388	3			Y	-0-					-0-
05	489	N	395	-0-	-94	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3100	N	1283	-0-	-1817	1394	1283	2			N	-0-					-0-
04	2680	N	1286	-0-	-1394	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

03	H15	VIOL	-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

PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3100	N	902	-0-	-2198	4419	790	2	112	9	N	102					256
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1419					N	-0-	154	1			102
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					102
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102

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	917	N	633	-0-	-284	-0-	327	1	281	2	N	23					131
							25	9									
04	780	N	423	-0-	-357	-0-	324	1	62	2	N	34	112	1			53
							37	9									
05	806	N	339	-0-	-467	-0-	335	1	4	9	N	4					57
06	600	N	346	-0-	-254	-0-	324	1	22	9	N	20					77
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	33					110
08	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-	88	1			22

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	3100	N	1507	-0-	-1593	3620	1079	1	420	2	N	7					55
							8	9									
04	3000	N	2581	-0-	-419	3201	1044	1	1473	2	N	58	78	1			35
							64	9									
05	3100	N	2488	-0-	-612	2589	1016	1	1450	2	N	20					55
							22	9									
06	3000	N	1350	-0-	-1650	939	1044	1	302	2	N	4					59
							4	9									
07	2666	N	592	-0-	-2074	-0-	592	1			N	-0-					59
08	2480	N	401	-0-	-2079	-0-	348	1	52	2	N	1					60
							1	9									

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	3100	N	2186	-0-	-914	5408	334	1	1700	2	N	138	162	1			174
							152	9									
04	3000	N	1916	-0-	-1084	4324	304	1	1472	2	N	127	171	1			130
							140	9									
05	3100	N	2107	-0-	-993	3331	334	1	1620	2	N	139	81	1			188
							153	9									
06	3000	N	1988	-0-	-1012	2319	328	1	1547	2	N	103	173	1			118
							113	9									
07	3100	N	1717	-0-	-1383	936	307	1	1272	2	N	125	160	1			83
							138	9									
08	2631	N	1695	-0-	-936	-0-	342	1	1206	2	N	134	163	1			54
							147	9									

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	4774	X	4133	-0-	-641	-0-	3763	2	370	9	N	336	374	1			137
04	4620	X	3917	-0-	-703	-0-	3650	2	267	9	N	243	180	1			200
05	4774	X	4012	-0-	-762	-0-	3669	2	343	9	N	312	351	1			161
06	4410	X	4261	-0-	-149	-0-	4050	2	211	9	N	192	178	1			175
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4225	2	380	9	N	345	381	1			139
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4205	2	331	9	N	301	192	1			248

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	2387	X	1451	-0-	-936	-0-	1368	2	83	9	N	75					367
04	2130	X	1281	-0-	-849	-0-	1148	2	133	9	N	121	370	1			118
05	1984	X	1072	-0-	-912	-0-	1028	2	44	9	N	40	77	1			81
06	1410	N	762	-0-	-648	-0-	704	2	58	9	N	53					134
07	1333	N	137	-0-	-1196	-0-	129	2	8	9	N	7	87	1			54
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1297	2	244	9	N	222					276

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

03	3100	N	1314	-0-	-1786	2308	1248	2	66	9	N	60					182
04	3000	N	1315	-0-	-1685	623	1219	2	96	9	N	87	183	1			86
05	1948	N	1325	-0-	-623	-0-	1272	2	53	9	N	48	109	1			25
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1231	2	73	9	N	66					91
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1261	2	105	9	N	95	90	1			96
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1253	2	98	9	N	89					185

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

03	3596	X	2275	-0-	-1321	-0-	2181	2	94	9	N	85					179
04	3180	X	2708	-0-	-472	-0-	2578	2	130	9	N	118	193	1			104
05	3286	X	2932	-0-	-354	-0-	2780	2	152	9	N	138					242
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3695	2	89	9	N	81	175	1			148
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4110	2	103	9	N	94					242
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3516	2	107	9	N	97	177	1			162

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

03	3658	X	2876	-0-	-782	-0-	2694	2	182	9	N	165	179	1			143
04	3210	X	2549	-0-	-661	-0-	2436	2	113	9	N	103					246
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	806	1	2802	2	N	84	179	1			151
							92	9									
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	819	1	2622	2	N	62					213
							68	9									
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	878	1	2234	2	N	127	169	1			171
							140	9									
08	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	878	1	2378	2	N	124					295
							136	9									

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					10
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					10
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					10
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					10
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					10
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					47
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					47
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					47
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					47
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	483	3	14	9	N	13					60
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	463	3	40	9	N	36					96

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

03	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2072	3	6	9	N	5					183
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					183
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	5					188
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	3					191
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					80
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					80
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					80
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					80
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					80
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					80

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					60
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					60
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	53	3	9	9	N	8					68
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					68
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					68
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					19
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					19
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					19
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					19
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					19
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					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	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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

03	3348	X	2665	-0-	-683	-0-	2565	2	100	9	N	91					459
04	3180	X	2224	-0-	-956	-0-	2108	2	116	9	N	105	176	1			388
05	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	2886	2	57	9	N	52					440
06	2850	X	2502	-0-	-348	-0-	2435	2	67	9	N	61	171	1			330
07	2883	X	2522	-0-	-361	-0-	2450	2	72	9	N	65					395
08	2945	X	2488	-0-	-457	-0-	2409	2	79	9	N	72	159	1			308

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

03	3503	X	2464	-0-	-1039	-0-	2368	2	96	9	N	87					286
04	3120	X	1067	-0-	-2053	-0-	994	2	73	9	N	66	172	1			180
05	3193	X	2286	-0-	-907	-0-	2247	2	39	9	N	35					215
06	2790	X	2222	-0-	-568	-0-	2116	2	106	9	N	96					311
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2786	2	77	9	N	70	172	1			209
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2484	2	75	9	N	68					277

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

03	2728	X	2323	-0-	-405	-0-	2169	2	154	9	N	140					181
04	2640	X	1265	-0-	-1375	-0-	1182	2	83	9	N	75	173	1			83
05	2635	X	1941	-0-	-694	-0-	1776	2	165	9	N	150	168	1			65
06	2400	X	1702	-0-	-698	-0-	1567	2	135	9	N	123					188
07	2325	X	1964	-0-	-361	-0-	1866	2	98	9	N	89	162	1			115
08	2325	X	1774	-0-	-551	-0-	1690	2	84	9	N	76					191

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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					137
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					137
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					137
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2820	2	50	9	N	45					182
07	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					182
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					182

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3643	2	179	9	N	163	195	1			184
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3611	2	150	9	N	136	181	1			139
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3867	2	182	9	N	165	193	1			111
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3478	2	185	9	N	168					279
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	3988	2	180	9	N	164	194	1			249
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3890	2	165	9	N	150	187	1			212

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

03	3100	N	1807	-0-	-1293	444	1688	2	119	9	N	108	191	1			169
04	2104	N	1660	-0-	-444	-0-	1606	2	54	9	N	49					218
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2015	2	72	9	N	65					283
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2131	2	136	9	N	124	196	1			211
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1791	2	57	9	N	52					263
08	2077	N	1566	-0-	-511	-0-	1490	2	76	9	N	69	178	1			154

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

03	2604	X	2186	-0-	-418	-0-	2076	2	110	9	N	100					225
04	2490	X	1922	-0-	-568	-0-	1848	2	74	9	N	67	183	1			109
05	2480	X	1874	-0-	-606	-0-	1789	2	85	9	N	77					186
06	2370	X	1796	-0-	-574	-0-	1729	2	67	9	N	61					247
07	2201	X	2126	-0-	-75	-0-	2025	2	101	9	N	92	187	1			152
08	2201	X	2068	-0-	-133	-0-	1978	2	90	9	N	82					234

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

03	1922	X	1493	-0-	-429	-0-	1325	2	168	9	N	153	191	1			181
04	2190	X	1585	-0-	-605	-0-	1428	2	157	9	N	143	178	1			146
05	2263	X	1700	-0-	-563	-0-	1523	2	177	9	N	161	189	1			118
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1548	2	146	9	N	133					251
07	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1418	2	121	9	N	110	186	1			175
08	1705	N	1120	-0-	-585	-0-	1061	2	59	9	N	54					229

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

03	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13027	2	92	9	N	84					204
04	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10914	2	63	9	N	57	198	1			63
05	11377	X	10788	-0-	-589	-0-	10713	2	75	9	N	68	4	8			127
06	12240	X	9996	-0-	-2244	-0-	9965	2	31	9	N	28					155
07	12648	X	9915	-0-	-2733	-0-	9898	2	17	9	N	15					170
08	12648	X	9324	-0-	-3324	-0-	9285	2	39	9	N	35					205

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
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	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4256	2	2	9	N	2					229
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4098	2	31	9	N	28					257
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4005	2	11	9	N	10					267
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4043	2	66	9	N	60					327
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3742	2	103	9	N	94					421
*08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3712	2	13	9	N	12					433

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	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	3823	2	543	9	N	494	392	1			296
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	3764	2	567	9	N	515	393	1			418
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4130	2	418	9	N	380	543	1			255
06	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	3971	2	549	9	N	499	562	1			192
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	3907	2	238	9	N	216					408
08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	3807	2	407	9	N	370	621	1			157

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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1395	-0-	-1705	2161	93	1	1302	2	N	-0-					111
04	3000	N	1328	-0-	-1672	489	60	1	1268	2	N	-0-					111
05	1875	N	1386	-0-	-489	-0-	93	1	1293	2	N	-0-					111
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	90	1	1243	2	N	-0-					111
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	93	1	1334	2	N	-0-					111
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	90	1	1331	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					210
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					211
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					212
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1421	-0-	-1679	525	1421	3			N	-0-					-0-
04	1895	N	1370	-0-	-525	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
08	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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	14B2	EXT	826	-0-	826	1805	826	2			N	-0-					14
04	14B	DENY	180	-0-	180	1985	180	2			N	-0-					14
05	14B	DENY	703	-0-	703	2688	703	2			N	-0-					14
06	14B	DENY	356	-0-	356	3044	356	2			N	-0-					14
07	14B	DENY	467	-0-	467	3511	467	2			N	-0-					14
08	3856	X	345	-0-	-3511	-0-	345	2			N	-0-					14

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					65

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-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	-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

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

03	14B2	EXT	-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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

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

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

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

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

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

BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	14B	DENY	-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-					55

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

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-

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

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-

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

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	14B	DENY	-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-					9

WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

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	14B	DENY	-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-					42

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

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

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	14B DENY	-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-			152

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

03	14B2 EXT	-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-

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

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	14B DENY	-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-			30

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

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	14B DENY	-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-			47

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

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	14B DENY	-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-			30

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

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	14B DENY	-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-			5

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			51
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			51
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			51
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			51
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			51
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			51

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

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	14B DENY		-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-			5

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

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

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

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	14B DENY		-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-			5

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

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

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

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

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	14B DENY	-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-			30

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

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

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					201
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					201
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	193	2	11	9	N	10					211
06	1380	N	53	-0-	-1327	-0-	49	2	4	9	N	4					215
07	1426	N	38	-0-	-1388	-0-	38	2			N	-0-					215
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2170	2	12	9	N	11					226

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					81
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					81
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					81
06	1800	N	920	-0-	-880	-0-	920	2			N	-0-					81
*07	1395	N	732	-0-	-663	-0-	732	2			N	-0-					81
08	1426	N	457	-0-	-969	-0-	457	2			N	-0-					20

SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					94
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	458	2	17	9	N	15					109
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					110
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					110
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					110
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					110

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	232	-0-	-1845	-0-	231	2	1	9	N	1					261
04	1770	X	1731	-0-	-39	-0-	1731	2			N	-0-					261
05	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1					262
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1452	2	54	9	N	49					311
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2453	2	31	9	N	28					339
08	1798	X	1687	-0-	-111	-0-	1676	2	11	9	N	10					349

LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	822	2	23	9	N	21					543
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	673	2	33	9	N	30					573
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	838	2	86	9	N	78	146	1			505
06	810	N	177	-0-	-633	-0-	127	2	50	9	N	45					550
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	7					557
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	127					684

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	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5225	2	633	9	N	575	529	1			541
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5014	2	471	9	N	428	348	1			621
05	5704	X	5569	-0-	-135	-0-	5056	2	513	9	N	466	521	1			566
06	5520	X	4499	-0-	-1021	-0-	4222	2	277	9	N	252	172	1			646
07	5704	X	4952	-0-	-752	-0-	4570	2	382	9	N	347	350	1			643
08	5704	X	4612	-0-	-1092	-0-	4240	2	372	9	N	338	343	1			638

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	3131	X	1872	-0-	-1259	-0-	1734	2	138	9	N	125	342	1			422
04	3030	X	2558	-0-	-472	-0-	2384	2	174	9	N	158	173	1			407
05	3038	X	2252	-0-	-786	-0-	2089	2	163	9	N	148	172	1			383
06	2250	X	1940	-0-	-310	-0-	1811	2	129	9	N	117					500
07	2635	X	1863	-0-	-772	-0-	1733	2	130	9	N	118	178	1			440
08	2635	X	1176	-0-	-1459	-0-	1110	2	66	9	N	60	178	1			322

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5868	2	157	9	N	143					774
04	6360	X	4513	-0-	-1847	-0-	4356	2	157	9	N	143	337	1			580
05	6572	X	5276	-0-	-1296	-0-	5245	2	31	9	N	28					608
06	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	7952	2	370	9	N	336	180	1			764
07	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8122	2	360	9	N	327	518	1			573
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7039	2	397	9	N	361	348	1			586

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	3100	N	2275	-0-	-825	4559	1956	2	319	9	N	290	554	1			392
04	3000	N	2067	-0-	-933	3626	1778	2	289	9	N	263	188	1			467
05	3100	N	1949	-0-	-1151	2475	1661	2	288	9	N	262	379	1			350
06	3000	N	2182	-0-	-818	1657	1866	2	316	9	N	287	179	1			458
07	3100	N	2283	-0-	-817	840	1956	2	327	9	N	297	370	1			385
08	3072	N	2232	-0-	-840	-0-	1922	2	310	9	N	282	366	1			301

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	947	X	947	-0-	-0-	-0-	841	2	106	9	N	96					330
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2498	2	417	9	N	379	168	1			541
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	2896	2	312	9	N	284	178	1			647
06	3000	N	3520	-0-	520	520	3095	2	425	9	N	386	346	1			687
07	3100	N	4549	-0-	1449	1969	4216	2	333	9	N	303	533	1			457
08	5825	X	3856	-0-	-1969	-0-	3650	2	206	9	N	187	170	1			474

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	4371	X	2564	-0-	-1807	-0-	2549	2	15	9	N	14					153
04	4230	X	1144	-0-	-3086	-0-	1137	2	7	9	N	6					159
05	4123	X	1715	-0-	-2408	-0-	1691	2	24	9	N	22					181
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3606	2	99	9	N	90					271
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3306	2	111	9	N	101	177	1			195
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3195	2	132	9	N	120					315

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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1					306
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					306
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					306
06	1260	N	804	-0-	-456	-0-	804	2			N	-0-					306
07	1240	N	723	-0-	-517	-0-	723	2			N	-0-					306
08	1085	N	702	-0-	-383	-0-	702	2			N	-0-					306

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3410	-0-	-0-	-0-	3404	2	6	9	N	5					463
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3998	2	22	9	N	20					483
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4125	2	51	9	N	46					529
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4110	2	40	9	N	36					565
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3960	2	44	9	N	40					605
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3935	2	46	9	N	42	177	1			470

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WOODRUFF-DECK 17A WELL #: 6H RRCID -> 291314 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6931 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3332	-0-	-388	-0-	3166	2	166	9	N	151	176	1			372
04	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	3076	2	147	9	N	134	171	1			335
05	3689	X	2687	-0-	-1002	-0-	2544	2	143	9	N	130	180	1			285
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3508	2	179	9	N	163	172	1			276
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	3965	2	268	9	N	244	168	1			352
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3179	2	190	9	N	173					525

CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 293527 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6680 - 6726

03	DELQ PR		-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-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 4H RRCID -> 295379 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6708 - 8585

07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	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	14B DENY		-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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	559	1	1512	3	N	-0-					84
04	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	541	1	1456	3	N	-0-					84
05	2201	N	1778	-0-	-423	-0-	559	1	1219	3	N	-0-					84
06	2010	N	1654	-0-	-356	-0-	541	1	1113	3	N	-0-					84
07	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	559	1	1247	3	N	-0-					84
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	559	1	1250	3	N	3					87
							3	9									

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	310	1	1006	3	N	-0-					10
04	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	300	1	978	3	N	-0-					10
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	310	1	1037	3	N	-0-					10
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	300	1	993	3	N	-0-					10
07	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	310	1	869	3	N	-0-					10
*08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	310	1	1025	3	N	-0-					10

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	310	1	592	3	N	-0-					19
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	300	1	582	3	N	-0-					19
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	310	1	597	3	N	-0-					19
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	300	1	586	3	N	-0-					19
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	310	1	629	3	N	-0-					19
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	310	1	597	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B	DENY	-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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

03	3100	N	2014	-0-	-1086	5746	1116	1	896	3	N	2					82
							2	9									
04	3000	N	1906	-0-	-1094	4652	1080	1	824	3	N	2					84
							2	9									
05	3100	N	1925	-0-	-1175	3477	1116	1	808	3	N	1					85
							1	9									
06	3000	N	1827	-0-	-1173	2304	1080	1	741	3	N	5					90
							6	9									
07	3100	N	1940	-0-	-1160	1144	1116	1	820	3	N	4					94
							4	9									
08	3065	N	1921	-0-	-1144	-0-	1116	1	799	3	N	5					99
							6	9									

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-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

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

03	1984	N	1612	-0-	-372	-0-	1609	3	3	9	N	3					143
04	1770	N	1384	-0-	-386	-0-	1374	3	10	9	N	9					152
05	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	1361	3	15	9	N	14					166
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1697	3	19	9	N	17					183
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	3	18	9	N	16					199
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	3	3	9	N	3					202

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	883	3	158	9	N	144	186	1			209
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	876	3	175	9	N	159	186	1			182
05	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	869	3	141	9	N	128	185	1			125
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	845	3	150	9	N	136					261
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	881	3	167	9	N	152	184	1			229
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	881	3	158	9	N	144	184	1			189

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 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	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	1922	1	11559	3	N	20					129
							22	9									
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	1860	1	1878	3	N	56					185
							62	9									
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	1922	1	1868	3	N	67					252
							74	9									
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	1860	1	1385	3	N	17					269
							19	9									
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1922	1	1534	3	N	6					275
							7	9									
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1922	1	2103	3	N	42	185	1			132
							46	9									

MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	1922	1	2379	3	N	55					241
							61	9									
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	1860	1	2572	3	N	36	183	1			94
							40	9									
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	1922	1	2573	3	N	58					152
							64	9									
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	1860	1	2424	3	N	239	186	1			205
							263	9									
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	1922	1	2335	3	N	46					251
							51	9									
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	1922	1	2011	3	N	65	184	1			132
							72	9									

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	4247	X	3906	-0-	-341	-0-	279	1	3627	2	Y	-0-					170
04	4110	X	4077	-0-	-33	-0-	270	1	3807	2	Y	-0-					170
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					170
06	3780	X	2733	-0-	-1047	-0-	270	1	2463	2	Y	-0-					170
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					170
08	4216	X	3839	-0-	-377	-0-	279	1	3560	2	Y	-0-					170

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 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	1534	N	711	-0-	-823	-0-	711	2			N	-0-					20
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					20
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					20
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					20
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					20
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					20

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1410	-0-	-1690	2061	1410	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1387	-0-	-1613	448	1387	2			N	-0-					-0-
05	1867	N	1419	-0-	-448	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1371	N	1064	-0-	-307	-0-	1064	3			N	-0-					62
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					62
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					62
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	3			N	-0-					62
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	3			N	-0-					62
08	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	3			N	-0-					62

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					35
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					35
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					35
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					35
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					35
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					35

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

03	1382	N	1101	-0-	-281	-0-	1101	3			N	-0-					64
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					64
05	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					64
06	1080	N	989	-0-	-91	-0-	989	3			N	-0-					64
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			N	-0-					64
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	3			N	-0-					64

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

03	1129	N	860	-0-	-269	-0-	419	2	441	9	N	401	365	1					260
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	586	2	303	9	N	275	184	1					351
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	286	2	311	9	N	283	369	1					265
06	840	N	628	-0-	-212	-0-	389	2	239	9	N	217	366	1					116
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1067	1	481	2	N	327	364	1					79
							360	9											
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1079	1	184	2	N	306	308	1					77
							337	9											

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGES "D" WELL #: 2032 RRCID -> 290998 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7370 - 7979

03	DELQ	PR	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	2356 N	966	-0-	-1390	-0-	52	1	914	2	N	-0-					32
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	2	N	-0-					32
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	62	1	715	2	N	-0-					32
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	60	1	451	2	N	-0-					32
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	62	1	558	2	N	-0-					32
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	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	3100 N	2016	-0-	-1084	7984	2016	3			N	-0-					12
04	3000 N	1955	-0-	-1045	6939	1955	3			N	-0-					12
05	3100 N	2032	-0-	-1068	5871	2032	3			N	-0-					12
06	3000 N	1981	-0-	-1019	4852	1981	3			N	-0-					12
07	3100 N	2035	-0-	-1065	3787	2035	3			N	-0-					12
08	3100 N	2008	-0-	-1092	2695	2008	3			N	-0-					12

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	N	-0-					-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	62	1	377	2	N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	16	1	13	2	N	-0-					-0-
07	558 N	308	-0-	-250	-0-	26	1	282	2	N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

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, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-15	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	B	-0-	14	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-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-62	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

AUDREY OIL & GAS LLC 036817
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BCE-MACH III LLC 040209
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	713	N	228	-0-	-485	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	465	N	147	-0-	-318	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	279	N	53	-0-	-226 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			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	775	N	247	-0-	-528 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			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	744	N	254	-0-	-490 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	713	N	643	-0-	-70 B	-0-	643	3			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	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	496	N	411	-0-	-85 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	480	N	345	-0-	-135 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	465	N	355	-0-	-110 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			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	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			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	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3			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	248	N	98	-0-	-150 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			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	1333	N	504	-0-	-829 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1205	-0-	-159 B	-0-	1205	3			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	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	217	N	57	-0-	-160 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 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	217	N	105	-0-		-112 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-		-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-		-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-		-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-		-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-		-27 B	-0-	190	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-		-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	372	N	249	-0-		-123 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	360	N	235	-0-		-125 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-		-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-		-39 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 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	775	N	114	-0-		-661 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-		-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-		-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-		-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-		-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	806	N	740	-0-		-66 B	-0-	740	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	248	N	146	-0-		-102 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-		-19 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-		-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-		-0- B	-0-	225	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	454	-0-		-197 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-		-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-		-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-		-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-		-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-		-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	527	N	221	-0-	-306 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			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	527	N	171	-0-	-356 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	480	N	397	-0-	-83 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			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	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			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	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	341	N	60	-0-	-281 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	330	N	29	-0-	-301 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	434	N	280	-0-	-154 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	420	N	295	-0-	-125 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			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	620	N	275	-0-	-345 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	496	N	320	-0-	-176 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			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	713	N	412	-0-	-301 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	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	713	N	660	-0-	-53 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	744	N	669	-0-	-75 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 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-																
03	651	N	241	-0-		-410	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	567	N	567	-0-		-0-	B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
05	603	N	603	-0-		-0-	B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
06	684	N	684	-0-		-0-	B	-0-	684	3		N	-0-			-0-
07	509	N	509	-0-		-0-	B	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08	594	N	594	-0-		-0-	B	-0-	594	3		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. 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	281	N	281	-0-		-0-	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04	28	N	28	-0-		-0-	B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	62	N	59	-0-		-3	B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-		-4	B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	29	N	29	-0-		-0-	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	62	N	14	-0-		-48	B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 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	445	N	445	-0-		-0-	B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-		-0-	B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05	547	N	547	-0-		-0-	B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
06	516	N	516	-0-		-0-	B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
07	490	N	490	-0-		-0-	B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
08	496	N	492	-0-		-4	B	-0-	492	3		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. 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	403	N	354	-0-		-49	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-		-0-	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	412	N	412	-0-		-0-	B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
06	385	N	385	-0-		-0-	B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-		-0-	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	403	N	35	-0-		-368	B	-0-	35	3		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. 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	532	N	532	-0-		-0-	B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-		-0-	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	124	N	43	-0-		-81	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	120	N	48	-0-		-72	B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-		-0-	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	56	N	56	-0-		-0-	B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	713	N	484	-0-	-229	B	-0-	484	3			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	682	N	202	-0-	-480	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	527	N	426	-0-	-101	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	3			N	-0-					92
04	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					92
05	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	3			N	-0-					92
06	150	N	144	-0-	-6	B	-0-	144	3			N	-0-					92
07	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					92
08	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	3			N	-0-					92
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	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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. 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	305	N	305	-0-		-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-		-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-		-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-		-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-		-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-		-40 B	-0-	115	3			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. 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	992	N	861	-0-		-131 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-		-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-		-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-		-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-		-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	716	-0-		-400 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 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	403	N	32	-0-		-371 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-		-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-		-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-		-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-		-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-		-46 B	-0-	481	3			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. 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	221	-0-		-151 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-		-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-		-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-		-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-		-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-		-38 B	-0-	365	3			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. 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	720	N	720	-0-		-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-		-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-		-67 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	300	N	226	-0-		-74 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-		-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-		-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 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	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	81	-0-	-74 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 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	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	447	-0-	-204 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	145	-0-	-165 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			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	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	248	N	39	-0-	-209 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	3			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	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	806	N	729	-0-	-77 B	-0-	729	3			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	651	N	485	-0-	-166 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 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	341	N	256	-0-		-85 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-		-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-		-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-		-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-		-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-		-0- B	-0-	372	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	702	N	702	-0-		-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-		-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	651	N	596	-0-		-55 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-		-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-		-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-		-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 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	114	-0-		-258 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-		-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-		-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-		-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-		-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-		-0- B	-0-	315	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	473	N	473	-0-		-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-		-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	372	N	240	-0-		-132 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	360	N	212	-0-		-148 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-		-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-		-0- B	-0-	270	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	259	-0-		-299 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-		-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-		-19 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-		-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-		-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-		-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 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	734	N	734	-0-		-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-		-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	341	N	231	-0-		-110 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-		-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-		-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-		-0- B	-0-	351	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	464	N	464	-0-		-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-		-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-		-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-		-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-		-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-		-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 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	518	N	518	-0-		-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-		-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-		-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	510	N	286	-0-		-224 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-		-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	372	N	275	-0-		-97 B	-0-	275	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	293	-0-		-296 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-		-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-		-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-		-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-		-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-		-0- B	-0-	564	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	650	N	650	-0-		-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-		-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-		-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-		-15 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-		-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-		-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 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-			-0-												
03	452	N	452	-0-		-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-		-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-		-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-		-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-		-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-		-0- B	-0-	458	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	725	N	725	-0-		-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-		-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	682	N	549	-0-		-133 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-		-40 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-		-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-		-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	629	N	629	-0-		-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-		-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-		-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-		-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-		-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-		-0- B	-0-	444	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	253	N	253	-0-		-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-		-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-		-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-		-47 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-		-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-		-67 B	-0-	181	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	692	N	692	-0-		-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-		-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-		-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-		-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-		-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-		-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 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	713	N	38	-0-		-675 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-		-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-		-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-		-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-		-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-		-0- B	-0-	692	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	731	-0-		-13 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-		-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	775	N	616	-0-		-159 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	720	N	626	-0-		-94 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-		-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	620	N	553	-0-		-67 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	393	N	393	-0-		-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-		-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-		-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-		-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	403	N	353	-0-		-50 B	-0-	353	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-		-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	310	N	61	-0-		-249 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	330	N	68	-0-		-262 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-		-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	132	-0-		-426 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-		-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-		-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-		-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-		-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-		-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	682	N	618	-0-	-64 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3			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	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	713	N	659	-0-	-54 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	690	N	636	-0-	-54 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1	N	-0-	-0-	-1 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-																	

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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			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	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 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	269	-0-		-134 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-		-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-		-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-		-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-		-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	403	N	298	-0-		-105 B	-0-	298	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	102	-0-		-208 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-		-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-		-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-		-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-		-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-		-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 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	204	N	204	-0-		-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-		-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-		-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-		-44 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-		-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-		-0- B	-0-	316	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	157	-0-		-277 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-		-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-		-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-		-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-		-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-		-0- B	-0-	402	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	194	N	194	-0-		-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-		-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-		-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-		-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-		-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 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	217	N	196	-0-		-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-		-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	186	N	15	-0-		-171 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	180	N	43	-0-		-137 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-		-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-		-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-		-62 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-		-26 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-		-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-		-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 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	496	N	85	-0-		-411 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-		-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-		-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-		-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-		-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-		-0- B	-0-	291	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	358	N	358	-0-		-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-		-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-		-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-		-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-		-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	388	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	125	-0-		-154 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-		-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-		-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-		-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-		-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	248	N	167	-0-		-81 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	3			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	341	N	237	-0-	-104 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	279	N	134	-0-	-145 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			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	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			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	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 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	257	N	257	-0-		-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-		-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-		-26 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-		-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-		-4 B	-0-	58	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	53	-0-		-195 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-		-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-		-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-		-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-		-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-		-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-		-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-		-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-		-26 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-		-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-		-30 B	-0-	94	3			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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-		-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-		-50 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-		-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	200	-0-	-203	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	465	N	381	-0-	-84	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	186	N	120	-0-	-66	B	-0-	120	3			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	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3			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	682	N	200	-0-	-482	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	155	N	67	-0-	-88	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			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	217	N	179	-0-	-38	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	240	N	74	-0-	-166	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			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	465	N	117	-0-	-348	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	B	-0-	391	3			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	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 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	352	N	352	-0-		-0-	B -0-	352	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-		-0-	B -0-	149	3			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-		-61	B -0-	156	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-		-32	B -0-	178	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-		-0-	B -0-	165	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-		-0-	B -0-	160	3			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. 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	369	N	369	-0-		-0-	B -0-	369	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-		-0-	B -0-	154	3			N	-0-					-0-
05	248	N	179	-0-		-69	B -0-	179	3			N	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-		-95	B -0-	145	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-		-0-	B -0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-		-39	B -0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 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	353	N	353	-0-		-0-	B -0-	353	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-		-0-	B -0-	305	3			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-		-1	B -0-	309	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-		-15	B -0-	285	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-		-0-	B -0-	292	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-		-0-	B -0-	315	3			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. 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	296	N	296	-0-		-0-	B -0-	296	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-		-0-	B -0-	45	3			N	-0-					-0-
05	124	N	29	-0-		-95	B -0-	29	3			N	-0-					-0-
06	120	N	18	-0-		-102	B -0-	18	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0-	B -0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	B -0-					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. 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	236	N	236	-0-		-0-	B -0-	236	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-		-0-	B -0-	167	3			N	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-		-67	B -0-	150	3			N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-		-67	B -0-	143	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-		-0-	B -0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-		-37	B -0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			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	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	248	N	172	-0-	-76 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			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	341	N	187	-0-	-154 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			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	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 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	217	N	144	-0-	-73 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			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. 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	93	-0-	-527 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	713	N	583	-0-	-130 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 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	465	N	153	-0-	-312 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			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. 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	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			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. 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	179	-0-	-100 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			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	248	N	177	-0-	-71 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			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	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			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	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	217	N	119	-0-	-98 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	210	N	95	-0-	-115 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 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	217	N	162	-0-		-55 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-		-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-		-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-		-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-		-38 B	-0-	179	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-		-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-		-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-		-16 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-		-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-		-44 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 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	133	-0-		-146 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-		-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-		-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-		-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-		-0- B	-0-	266	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	214	N	214	-0-		-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-		-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-		-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-		-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-		-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-		-0- B	-0-	167	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	45	-0-		-110 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-		-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-		-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-		-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-		-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-		-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			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	217	N	42	-0-	-175 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	35	-0-	-89 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	104	-0-		-113 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-		-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-		-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-		-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-		-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-		-50 B	-0-	167	3			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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	180	-0-		-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-		-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-		-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-		-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-		-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	248	N	167	-0-		-81 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 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	496	N	318	-0-		-178 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-		-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-		-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-		-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-		-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	527	N	439	-0-		-88 B	-0-	439	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-		-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-		-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-		-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-		-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-		-44 B	-0-	142	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	199	-0-		-204 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-		-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-		-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-		-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-		-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-		-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	72	-0-		-486 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-		-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-		-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-		-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-		-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	558	N	282	-0-		-276 B	-0-	282	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	648	N	648	-0-		-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-		-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-		-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-		-4 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-		-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-		-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	63	-0-		-61 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-		-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-		-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-		-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-		-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-		-8 B	-0-	116	3			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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	473	N	473	-0-		-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-		-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-		-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270	N	156	-0-		-114 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-		-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	248	N	83	-0-		-165 B	-0-	83	3			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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-		-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-		-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-		-25 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-		-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-		-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	372	N	296	-0-	-76 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	360	N	247	-0-	-113 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	310	N	210	-0-	-100 B	-0-	210	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	248	N	131	-0-	-117 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			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	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	279	N	144	-0-	-135 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	270	N	83	-0-	-187 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			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	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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	279	N	153	-0-	-126 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	310	N	245	-0-	-65 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			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	1209	N	362	-0-	-847 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	948	-0-	-106 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	279	N	198	-0-	-81 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	57	-0-	-160 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 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	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	310	N	133	-0-	-177 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			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	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3			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	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	372	N	294	-0-	-78 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			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	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	465	N	209	-0-	-256 B	-0-	209	3			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	341	N	243	-0-	-98 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	301	3			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	90	-0-	-127 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			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	217	N	122	-0-	-95 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	240	N	94	-0-	-146 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			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	217	N	135	-0-	-82 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	3			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	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	217	N	110	-0-	-107 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	248	N	128	-0-	-120 B	-0-	128	3			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	186	N	54	-0-	-132 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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)	CUMU STATUS (-)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	86	-0-	-100 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					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)	CUMU STATUS (-)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	68	-0-	-180 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3			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)	CUMU STATUS (-)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	128	-0-	-213 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			274														
03	14B	DENY	80	-0-	80 B	354	80	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	18	-0-	18 B	372	18	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	46	-0-	46 B	418	46	3			N	-0-					-0-
06	484	R	66	-0-	-418 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	35	R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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 ->			696														
03	14B2	EXT	270	-0-	270 B	966	270	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	37	-0-	37 B	1003	37	3			N	-0-					-0-
05	1050	R	47	-0-	-1003 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 -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	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			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	403	N	201	-0-	-202	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			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	267	-0-	-167	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	341	N	246	-0-	-95	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	270	N	162	-0-	-108	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	248	N	59	-0-	-189	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	125	-0-		-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-		-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-		-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-		-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-		-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-		-0- B	-0-	136	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	165	N	165	-0-		-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-		-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-		-29 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-		-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-		-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 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	217	N	110	-0-		-107 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-		-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-		-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-		-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-		-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-		-2 B	-0-	184	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	80	N	80	-0-		-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-		-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-		-0- B	-0-	98	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-		-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-		-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	150	N	73	-0-		-77 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-		-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-		-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			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	341	N	186	-0-	-155 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	279	N	192	-0-	-87 B	-0-	192	3			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	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	124	N	98	-0-	-26	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			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	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	155	N	102	-0-	-53	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	217	N	74	-0-	-143	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			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	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			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	186	N	52	-0-	-134 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			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	217	N	51	-0-	-166 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51 B	-0-	197	3			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	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	527	N	229	-0-	-298 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	496	N	432	-0-	-64 B	-0-	432	3			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	372	N	192	-0-	-180 B	-0-	192	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	180	N	75	-0-	-105 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	558	N	169	-0-	-389 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			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	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	496	N	323	-0-	-173 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	480	N	332	-0-	-148 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	3			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	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	248	N	155	-0-	-93 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	240	N	136	-0-	-104 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46 B	-0-	171	3			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	310	N	234	-0-	-76 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-	-43 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			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	620	N	270	-0-	-350 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	465	N	383	-0-	-82 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	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	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-																	

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	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			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	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			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	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			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	248	N	152	-0-	-96 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			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	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			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	620	N	133	-0-	-487 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	589	N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			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	465	N	84	-0-	-381 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			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	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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			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	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			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	279	N	154	-0-	-125 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			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	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			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	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	279	N	130	-0-	-149 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	300	N	138	-0-	-162 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	372	N	103	-0-	-269 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56 B	-0-	285	3			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	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3			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	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3			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	186	N	38	-0-	-148 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	16	-0-	-170 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			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	279	N	163	-0-	-116 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3			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	279	N	119	-0-	-160 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		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	217	N	109	-0-	-108 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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	248	N	197	-0-	-51 B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
08	217	N	164	-0-	-53 B	-0-	164	3		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	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
06	150	N	38	-0-	-112 B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3		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	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	120	N	39	-0-	-81 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 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	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	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	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	3			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. 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	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 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	341	N	147	-0-	-194 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	372	N	203	-0-	-169 B	-0-	203	3			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. 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	132	-0-	-85 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			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. 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	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			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	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			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	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	240	N	127	-0-	-113 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	165	3			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	148	-0-	-69 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 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	496	N	203	-0-		-293 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-		-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-		-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-		-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-		-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-		-19 B	-0-	477	3			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. 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	186	N	115	-0-		-71 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-		-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-		-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-		-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-		-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-		-51 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 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	372	N	202	-0-		-170 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-		-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-		-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-		-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-		-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-		-35 B	-0-	399	3			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. 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	186	N	180	-0-		-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-		-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-		-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-		-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-		-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-		-9 B	-0-	146	3			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. 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	349	N	349	-0-		-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-		-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-		-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-		-10 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-		-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-		-26 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 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	264	N	264	-0-		-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-		-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-		-41 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-		-56 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-		-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-		-55 B	-0-	162	3			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. 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	586	N	586	-0-		-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-		-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-		-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-		-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-		-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-		-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 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	279	N	160	-0-		-119 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-		-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-		-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-		-40 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-		-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-		-7 B	-0-	179	3			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. 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	215	N	215	-0-		-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-		-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-		-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-		-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-		-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-		-11 B	-0-	144	3			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. 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	395	N	395	-0-		-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-		-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-		-85 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	270	N	170	-0-		-100 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-		-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-		-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	150	N	80	-0-	-70	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	B	-0-	75	3			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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	140	-0-	-108	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	215	3			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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	45	-0-	-79	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	B	-0-	68	3			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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	248	-0-	-93	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			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-																	

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	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 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	181	-0-	-129 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	310	N	208	-0-	-102 B	-0-	208	3			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

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	341	N	1	-0-	-340 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	372	N	168	-0-	-204 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	93	-0-	-372 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	360	-0-	-415 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	775	N	742	-0-	-33 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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-		-0-												
03	187	N	187	-0-	-0-	B -0-	187	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	B -0-	104	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	B -0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	B -0-	145	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	B -0-	115	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	B -0-	151	3			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	217	N	98	-0-	-119	B -0-	98	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	B -0-	187	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	B -0-	201	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	B -0-	234	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	B -0-	222	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	B -0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	155	N	125	-0-	-30	B -0-	125	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	B -0-	338	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	B -0-	382	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	B -0-	372	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	B -0-	359	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	B -0-	396	3			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	217	N	56	-0-	-161	B -0-	56	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	B -0-	186	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	B -0-	226	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	B -0-	250	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	B -0-	225	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	B -0-	259	3			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	200	N	200	-0-	-0-	B -0-	200	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	B -0-	69	3			N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	B -0-	95	3			N	-0-					-0-
06	150	N	49	-0-	-101	B -0-	49	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	B -0-	65	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	B -0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			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	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			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	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			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	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 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	231	N	231	-0-		-0-	B	-0-		231	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-		-0-	B	-0-		117	3	N	-0-					-0-
05	186	N	136	-0-		-50	B	-0-		136	3	N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-		-52	B	-0-		128	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-		-0-	B	-0-		115	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-		-0-	B	-0-		126	3	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. 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	144	N	144	-0-		-0-	B	-0-		144	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-		-0-	B	-0-		68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-		-14	B	-0-		79	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-		-17	B	-0-		73	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-		-0-	B	-0-		72	3	N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-		-25	B	-0-		68	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 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	68	-0-		-273	B	-0-		68	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-		-0-	B	-0-		289	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-		-0-	B	-0-		353	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-		-0-	B	-0-		341	3	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-		-0-	B	-0-		333	3	N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-		-11	B	-0-		330	3	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. 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	36	-0-		-57	B	-0-		36	3	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-		-0-	B	-0-		86	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-		-0-	B	-0-		86	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-		-0-	B	-0-		91	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-		94	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-		94	3	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. 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	221	-0-		-89	B	-0-		221	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-		-0-	B	-0-		284	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-		-0-	B	-0-		311	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-		-0-	B	-0-		312	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-		-0-	B	-0-		305	3	N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-		-29	B	-0-		281	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			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	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	279	N	91	-0-	-188 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			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	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			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	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	117	-0-		-69 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-		-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-		-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-		-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-		-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-		-4 B	-0-	182	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	222	-0-		-88 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-		-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-		-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-		-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-		-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-		-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-		-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-		-24 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	282	-0-		-90 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-		-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-		-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-		-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-		-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	341	N	220	-0-		-121 B	-0-	220	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-		-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-		-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-		-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-		-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			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	465	N	119	-0-	-346 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	372	N	295	-0-	-77 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			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	155	N	41	-0-	-114 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			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	341	N	156	-0-	-185 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 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	320	N	320	-0-		-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-		-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-		-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-		-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-		-41 B	-0-	21	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	163	-0-		-116 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-		-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-		-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-		-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-		-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 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	79	-0-		-107 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-		-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-		-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-		-15 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-		-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-		-0- B	-0-	199	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-		-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-		-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-		-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-		-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-		-21 B	-0-	72	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-		-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-		-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-		-30 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-		-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	18	-0-		-323	B	-0-	18	3			N	-0-				-0-
04	262	N	262	-0-		-0-	B	-0-	262	3			N	-0-				-0-
05	398	N	398	-0-		-0-	B	-0-	398	3			N	-0-				-0-
06	113	N	113	-0-		-0-	B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
07	165	N	165	-0-		-0-	B	-0-	165	3			N	-0-				-0-
08	403	N	214	-0-		-189	B	-0-	214	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	244	-0-		-66	B	-0-	244	3			N	-0-				-0-
04	248	N	248	-0-		-0-	B	-0-	248	3			N	-0-				-0-
05	328	N	328	-0-		-0-	B	-0-	328	3			N	-0-				-0-
06	311	N	311	-0-		-0-	B	-0-	311	3			N	-0-				-0-
07	287	N	287	-0-		-0-	B	-0-	287	3			N	-0-				-0-
08	341	N	290	-0-		-51	B	-0-	290	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 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	117	-0-		-255	B	-0-	117	3			N	-0-				-0-
04	331	N	331	-0-		-0-	B	-0-	331	3			N	-0-				-0-
05	346	N	346	-0-		-0-	B	-0-	346	3			N	-0-				-0-
06	371	N	371	-0-		-0-	B	-0-	371	3			N	-0-				-0-
07	363	N	363	-0-		-0-	B	-0-	363	3			N	-0-				-0-
08	368	N	368	-0-		-0-	B	-0-	368	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-				-0-
04	219	N	219	-0-		-0-	B	-0-	219	3			N	-0-				-0-
05	403	N	234	-0-		-169	B	-0-	234	3			N	-0-				-0-
06	390	N	272	-0-		-118	B	-0-	272	3			N	-0-				-0-
07	247	N	247	-0-		-0-	B	-0-	247	3			N	-0-				-0-
08	248	N	229	-0-		-19	B	-0-	229	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-				-0-
04	133	N	133	-0-		-0-	B	-0-	133	3			N	-0-				-0-
05	195	N	195	-0-		-0-	B	-0-	195	3			N	-0-				-0-
06	134	N	134	-0-		-0-	B	-0-	134	3			N	-0-				-0-
07	136	N	136	-0-		-0-	B	-0-	136	3			N	-0-				-0-
08	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	135	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-		-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-		-36 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-		-28 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-		-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-		-3 B	-0-	121	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 026459 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	124	N	123	-0-		-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-		-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-		-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-		-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-		-3 B	-0-	121	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	123	-0-		-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-		-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-		-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-		-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-		-3 B	-0-	121	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	191	N	191	-0-		-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-		-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-		-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-		-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-		-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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-																		
03	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	510	N	409	-0-	-101	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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	124	N	29	-0-	-95	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	3			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	3	N	-0-	-0-	-3	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	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			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	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			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	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	510	N	415	-0-	-95 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			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	14B2	EXT	-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	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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			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	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			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	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 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-																	

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	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	270	N	16	-0-	-254 B	-0-	16	3			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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	310	N	248	-0-	-62 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			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	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			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	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			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	465	N	154	-0-	-311 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	465	N	312	-0-	-153 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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-																	

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	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 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	496	N	181	-0-	-315 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	558	N	469	-0-	-89 B	-0-	469	3			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	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			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	341	N	123	-0-	-218 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	155	N	10	-0-	-145 B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	186	N	59	-0-	-127 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	180	N	44	-0-	-136 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				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	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		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	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	93	N	27	-0-	-66 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	90	N	4	-0-	-86 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				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	248	N	107	-0-	-141 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 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	217	N	165	-0-		-52 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-		-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-		-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-		-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-		-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-		-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 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	12	-0-		-143 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-		-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	217	N	119	-0-		-98 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-		-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	124	N	16	-0-		-108 B	-0-	16	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	152	-0-		-127 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-		-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-		-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-		-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-		-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-		-8 B	-0-	271	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-		-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	217	N	151	-0-		-66 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-		-33 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-		-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-		-0- B	-0-	180	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	144	-0-		-73 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-		-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-		-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-		-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-		-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-		-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	83	-0-	-103	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 2280 PERF. 2170 - 2280

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	B	-0-	300	3			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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. 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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. 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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

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	153	N	153	-0-		-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-		-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3		B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3		B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-		-0-	B	-0-	153	3			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: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	3			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	4	N	1	-0-	-3	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	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-																		

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	3	N	-0-	-0-	-3 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-																	

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	155	N	90	-0-	-65 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			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	434	N	112	-0-	-322 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 -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	124	N	50	-0-	-74	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			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	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	434	N	359	-0-	-75	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			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	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			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	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	429	N	429	-0-		-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-		-0- B	-0-	92	3			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	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	144	-0-		-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-		-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-		-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-		-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-		-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-		-0- B	-0-	419	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	8	-0-		-54 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-		-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	155	N	48	-0-		-107 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-		-32 B	-0-	30	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	139	N	139	-0-		-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-		-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-		-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-		-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-		-0- B	-0-	137	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	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-																		

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 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	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	155	N	30	-0-	-125 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			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	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46 B	-0-	171	3			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	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			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	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	180	N	180	-0-	-0- B	-0-			180	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81 B	-0-			12	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-			130	3	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-			118	3	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0- B	-0-			244	3	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	585	N	585	-0-	-0- B	-0-			585	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0- B	-0-			490	3	N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0- B	-0-			615	3	N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0- B	-0-			608	3	N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0- B	-0-			600	3	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	215	N	215	-0-	-0- B	-0-			215	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-			221	3	N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28 B	-0-			182	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-			254	3	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-			241	3	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	341	N	329	-0-	-12 B	-0-			329	3	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-			321	3	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6 B	-0-			335	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-			331	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-			344	3	N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24 B	-0-			317	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3			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	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	180	N	64	-0-	-116 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	279	N	214	-0-	-65 B	-0-	214	3			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	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	803	N	803	-0-		-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-		-14 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-		-23 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-		-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	837	N	830	-0-		-7 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-		-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-		-23 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-		-4 B	-0-	89	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																		

MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	118	-0-		-223 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-		-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-		-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-		-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-		-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-		-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

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	279	N	279	-0-		-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-		-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	248	N	163	-0-		-85 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-		-38 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-		-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-		-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 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-			-0-												
03	806	N	194	-0-		-612 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-		-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-		-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-		-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-		-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	806	N	774	-0-		-32 B	-0-	774	3			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. 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	961	N	316	-0-		-645 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-		-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-		-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-		-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-		-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	961	N	892	-0-		-69 B	-0-	892	3			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. 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	536	N	536	-0-		-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-		-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-		-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-		-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-		-4 B	-0-	120	3			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. 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	134	-0-		-176 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-		-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-		-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-		-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-		-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

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	337	N	337	-0-		-0-	B	-0-		337	3		N	-0-				-0-
04	275	N	275	-0-		-0-	B	-0-		275	3		N	-0-				-0-
05	310	N	295	-0-		-15	B	-0-		295	3		N	-0-				-0-
06	330	N	299	-0-		-31	B	-0-		299	3		N	-0-				-0-
07	313	N	313	-0-		-0-	B	-0-		313	3		N	-0-				-0-
08	310	N	293	-0-		-17	B	-0-		293	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

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	1074	N	1074	-0-		-0-	B	-0-		1074	3		N	-0-				-0-
04	235	N	235	-0-		-0-	B	-0-		235	3		N	-0-				-0-
05	372	N	266	-0-		-106	B	-0-		266	3		N	-0-				-0-
06	360	N	291	-0-		-69	B	-0-		291	3		N	-0-				-0-
07	313	N	313	-0-		-0-	B	-0-		313	3		N	-0-				-0-
08	279	N	256	-0-		-23	B	-0-		256	3		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. 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	782	N	782	-0-		-0-	B	-0-		782	3		N	-0-				18
04	449	N	449	-0-		-0-	B	-0-		449	3		N	-0-				18
05	589	N	482	-0-		-107	B	-0-		482	3		N	-0-				18
06	570	N	524	-0-		-46	B	-0-		524	3		N	-0-				18
07	546	N	546	-0-		-0-	B	-0-		546	3		N	-0-				18
08	545	N	545	-0-		-0-	B	-0-		545	3		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. 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	317	N	317	-0-		-0-	B	-0-		317	3		N	-0-				-0-
04	249	N	249	-0-		-0-	B	-0-		249	3		N	-0-				-0-
05	310	N	298	-0-		-12	B	-0-		298	3		N	-0-				-0-
06	314	N	314	-0-		-0-	B	-0-		314	3		N	-0-				-0-
07	320	N	320	-0-		-0-	B	-0-		320	3		N	-0-				-0-
08	310	N	265	-0-		-45	B	-0-		265	3		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. 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	355	-0-		-141	B	-0-		355	3		N	-0-				-0-
04	448	N	448	-0-		-0-	B	-0-		448	3		N	-0-				-0-
05	552	N	552	-0-		-0-	B	-0-		552	3		N	-0-				-0-
06	508	N	508	-0-		-0-	B	-0-		508	3		N	-0-				-0-
07	508	N	508	-0-		-0-	B	-0-		508	3		N	-0-				-0-
08	527	N	472	-0-		-55	B	-0-		472	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

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	1271	N	150	-0-	-1121 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1131	-0-	-78 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	465	N	382	-0-	-83 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3			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	651	N	442	-0-	-209 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	477	3			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	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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 (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	744	N	359	-0-	-385 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	682	N	557	-0-	-125 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

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	365	-0-	-69 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	403	N	312	-0-	-91 B	-0-	312	3			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. 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	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	372	N	107	-0-	-265 B	-0-	107	3			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. 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	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			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. 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	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	378	N	378	-0-		-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-		-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-		-39 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-		-40 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-		-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-		-37 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	311	-0-		-278 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-		-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-		-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-		-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-		-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	589	N	139	-0-		-450 B	-0-	139	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	227	-0-		-83 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-		-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-		-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-		-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-		-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-		-0- B	-0-	293	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	463	N	463	-0-		-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-		-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-		-36 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	450	N	394	-0-		-56 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-		-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-		-41 B	-0-	393	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	408	-0-		-150 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-		-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-		-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-		-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-		-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	434	N	343	-0-		-91 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 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	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	403	N	155	-0-	-248 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	79	-0-	-386 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	422	-0-	-74 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	373	-0-	-123 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 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-		-0-												
03	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	341	N	265	-0-	-76 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	651	N	546	-0-	-105 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	620	N	509	-0-	-111 B	-0-	509	3			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-		-0-												
03	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			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-		-0-												
03	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			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-		-0-												
03	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	434	N	331	-0-	-103 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

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	848	N	848	-0-		-0-	B	-0-	848	3			N	-0-				-0-
04	294	N	294	-0-		-0-	B	-0-	294	3			N	-0-				-0-
05	527	N	360	-0-		-167	B	-0-	360	3			N	-0-				-0-
06	510	N	366	-0-		-144	B	-0-	366	3			N	-0-				-0-
07	254	N	254	-0-		-0-	B	-0-	254	3			N	-0-				-0-
08	372	N	150	-0-		-222	B	-0-	150	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

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	558	N	424	-0-		-134	B	-0-	424	3			N	-0-				-0-
04	468	N	468	-0-		-0-	B	-0-	468	3			N	-0-				-0-
05	535	N	535	-0-		-0-	B	-0-	535	3			N	-0-				-0-
06	536	N	536	-0-		-0-	B	-0-	536	3			N	-0-				-0-
07	554	N	554	-0-		-0-	B	-0-	554	3			N	-0-				-0-
08	527	N	518	-0-		-9	B	-0-	518	3			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. 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	646	N	646	-0-		-0-	B	-0-	646	3			N	-0-				-0-
04	203	N	203	-0-		-0-	B	-0-	203	3			N	-0-				-0-
05	248	N	222	-0-		-26	B	-0-	222	3			N	-0-				-0-
06	240	N	218	-0-		-22	B	-0-	218	3			N	-0-				-0-
07	221	N	221	-0-		-0-	B	-0-	221	3			N	-0-				-0-
08	217	N	203	-0-		-14	B	-0-	203	3			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. 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	1120	N	1120	-0-		-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-				-0-
04	765	N	765	-0-		-0-	B	-0-	765	3			N	-0-				-0-
05	868	N	844	-0-		-24	B	-0-	844	3			N	-0-				-0-
06	844	N	844	-0-		-0-	B	-0-	844	3			N	-0-				-0-
07	872	N	872	-0-		-0-	B	-0-	872	3			N	-0-				-0-
08	837	N	807	-0-		-30	B	-0-	807	3			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. 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	403	N	342	-0-		-61	B	-0-	342	3			N	-0-				-0-
04	352	N	352	-0-		-0-	B	-0-	352	3			N	-0-				-0-
05	374	N	374	-0-		-0-	B	-0-	374	3			N	-0-				-0-
06	391	N	391	-0-		-0-	B	-0-	391	3			N	-0-				-0-
07	403	N	403	-0-		-0-	B	-0-	403	3			N	-0-				-0-
08	372	N	372	-0-		-0-	B	-0-	372	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	279	N	228	-0-	-51 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	162	1			20
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					20
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	465	N	371	-0-	-94 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	450	N	349	-0-	-101 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	63	-0-	-340 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	75	-0-	-266 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	469	N	469	-0-		-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-		-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-		-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-		-19 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-		-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-		-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	386	-0-		-48 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-		-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-		-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-		-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-		-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-		-0- B	-0-	464	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	134	-0-		-300 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-		-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-		-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-		-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-		-0- B	-0-	456	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-		-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-		-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-		-26 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-		-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-		-23 B	-0-	70	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	331	N	331	-0-		-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-		-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-		-18 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-		-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-		-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

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	403	-0-		-310	B	-0-	403	3			N	-0-				-0-
04	635	N	635	-0-		-0-	B	-0-	635	3			N	-0-				-0-
05	479	N	479	-0-		-0-	B	-0-	479	3			N	-0-				-0-
06	673	N	673	-0-		-0-	B	-0-	673	3			N	-0-				-0-
07	742	N	742	-0-		-0-	B	-0-	742	3			N	-0-				-0-
08	700	N	700	-0-		-0-	B	-0-	700	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

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	263	N	263	-0-		-0-	B	-0-	263	3			N	-0-				-0-
04	54	N	54	-0-		-0-	B	-0-	54	3			N	-0-				-0-
05	102	N	102	-0-		-0-	B	-0-	102	3			N	-0-				-0-
06	90	N	81	-0-		-9	B	-0-	81	3			N	-0-				-0-
07	79	N	79	-0-		-0-	B	-0-	79	3			N	-0-				-0-
08	93	N	71	-0-		-22	B	-0-	71	3			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. 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	465	N	36	-0-		-429	B	-0-	36	3			N	-0-				-0-
04	420	N	420	-0-		-0-	B	-0-	420	3			N	-0-				-0-
05	463	N	463	-0-		-0-	B	-0-	463	3			N	-0-				-0-
06	455	N	455	-0-		-0-	B	-0-	455	3			N	-0-				-0-
07	473	N	473	-0-		-0-	B	-0-	473	3			N	-0-				-0-
08	465	N	435	-0-		-30	B	-0-	435	3			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. 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	193	-0-		-179	B	-0-	193	3			N	-0-				-0-
04	305	N	305	-0-		-0-	B	-0-	305	3			N	-0-				-0-
05	269	N	269	-0-		-0-	B	-0-	269	3			N	-0-				-0-
06	356	N	356	-0-		-0-	B	-0-	356	3			N	-0-				-0-
07	348	N	348	-0-		-0-	B	-0-	348	3			N	-0-				-0-
08	292	N	292	-0-		-0-	B	-0-	292	3			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. 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	395	-0-		-132	B	-0-	395	3			N	-0-				-0-
04	379	N	379	-0-		-0-	B	-0-	379	3			N	-0-				-0-
05	487	N	487	-0-		-0-	B	-0-	487	3			N	-0-				-0-
06	480	N	480	-0-		-0-	B	-0-	480	3			N	-0-				-0-
07	510	N	510	-0-		-0-	B	-0-	510	3			N	-0-				-0-
08	496	N	480	-0-		-16	B	-0-	480	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	54	-0-	-70	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	212	-0-	-67	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	B	-0-	170	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	360	N	287	-0-	-73	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	B	-0-	315	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

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	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06	90	N	52	-0-	-38 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

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	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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	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	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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 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	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	150	N	17	-0-	-133 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			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	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			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	14B2 EXT		54	-0-	54 B	54	54	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			54														

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	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	447	-0-	-669 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

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	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	775	N	459	-0-	-316 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	750	N	444	-0-	-306 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	620	-0-	-558 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1112	-0-	-35 B	-0-	1112	3			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	324	-0-	-389 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

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	645	N	645	-0-		-0-	B	-0-	645	3			N	-0-				-0-
04	425	N	425	-0-		-0-	B	-0-	425	3			N	-0-				-0-
05	589	N	546	-0-		-43	B	-0-	546	3			N	-0-				-0-
06	570	N	526	-0-		-44	B	-0-	526	3			N	-0-				-0-
07	540	N	540	-0-		-0-	B	-0-	540	3			N	-0-				-0-
08	558	N	521	-0-		-37	B	-0-	521	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

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	527	N	336	-0-		-191	B	-0-	336	3			N	-0-				-0-
04	413	N	413	-0-		-0-	B	-0-	413	3			N	-0-				-0-
05	490	N	490	-0-		-0-	B	-0-	490	3			N	-0-				-0-
06	472	N	472	-0-		-0-	B	-0-	472	3			N	-0-				-0-
07	506	N	506	-0-		-0-	B	-0-	506	3			N	-0-				-0-
08	496	N	481	-0-		-15	B	-0-	481	3			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. 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	465	N	437	-0-		-28	B	-0-	437	3			N	-0-				-0-
04	420	N	420	-0-		-0-	B	-0-	420	3			N	-0-				-0-
05	434	N	139	-0-		-295	B	-0-	139	3			N	-0-				-0-
06	422	N	422	-0-		-0-	B	-0-	422	3			N	-0-				-0-
07	448	N	448	-0-		-0-	B	-0-	448	3			N	-0-				-0-
08	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	437	3			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. 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	457	N	457	-0-		-0-	B	-0-	457	3			N	-0-				-0-
04	232	N	232	-0-		-0-	B	-0-	232	3			N	-0-				-0-
05	403	N	334	-0-		-69	B	-0-	334	3			N	-0-				-0-
06	390	N	312	-0-		-78	B	-0-	312	3			N	-0-				-0-
07	339	N	339	-0-		-0-	B	-0-	339	3			N	-0-				-0-
08	341	N	311	-0-		-30	B	-0-	311	3			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. 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	527	N	501	-0-		-26	B	-0-	501	3			N	-0-				-0-
04	347	N	347	-0-		-0-	B	-0-	347	3			N	-0-				-0-
05	496	N	374	-0-		-122	B	-0-	374	3			N	-0-				-0-
06	480	N	367	-0-		-113	B	-0-	367	3			N	-0-				-0-
07	434	N	434	-0-		-0-	B	-0-	434	3			N	-0-				-0-
08	372	N	324	-0-		-48	B	-0-	324	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

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	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

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	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	240	-0-	-349 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	465	N	399	-0-	-66 B	-0-	399	3			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	620 N	438	-0-	-182 B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
08	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
06	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		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	868 N	597	-0-	-271 B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
05	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3		N	-0-			-0-
07	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3		N	-0-			-0-
08	868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850	3		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	775 N	562	-0-	-213 B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
08	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3		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	465 N	291	-0-	-174 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
08	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

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	508	N	508	-0-		-0-	B	-0-	508	3			N	-0-				-0-
04	192	N	192	-0-		-0-	B	-0-	192	3			N	-0-				-0-
05	341	N	236	-0-		-105	B	-0-	236	3			N	-0-				-0-
06	330	N	240	-0-		-90	B	-0-	240	3			N	-0-				-0-
07	247	N	247	-0-		-0-	B	-0-	247	3			N	-0-				-0-
08	250	N	250	-0-		-0-	B	-0-	250	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	(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	795	N	795	-0-		-0-	B	-0-	795	3			N	-0-				-0-
04	510	N	510	-0-		-0-	B	-0-	510	3			N	-0-				-0-
05	589	N	479	-0-		-110	B	-0-	479	3			N	-0-				-0-
06	570	N	464	-0-		-106	B	-0-	464	3			N	-0-				-0-
07	479	N	479	-0-		-0-	B	-0-	479	3			N	-0-				-0-
08	465	N	440	-0-		-25	B	-0-	440	3			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	(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	751	-0-		-0-	B	-0-	751	3			N	-0-				-0-
04	277	N	277	-0-		-0-	B	-0-	277	3			N	-0-				-0-
05	341	N	282	-0-		-59	B	-0-	282	3			N	-0-				-0-
06	330	N	271	-0-		-59	B	-0-	271	3			N	-0-				-0-
07	281	N	281	-0-		-0-	B	-0-	281	3			N	-0-				-0-
08	279	N	266	-0-		-13	B	-0-	266	3			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	(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	828	N	828	-0-		-0-	B	-0-	828	3			N	-0-				-0-
04	298	N	298	-0-		-0-	B	-0-	298	3			N	-0-				-0-
05	403	N	351	-0-		-52	B	-0-	351	3			N	-0-				-0-
06	390	N	368	-0-		-22	B	-0-	368	3			N	-0-				-0-
07	373	N	373	-0-		-0-	B	-0-	373	3			N	-0-				-0-
08	361	N	361	-0-		-0-	B	-0-	361	3			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	(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	277	-0-		-684	B	-0-	277	3			N	-0-				-0-
04	851	N	851	-0-		-0-	B	-0-	851	3			N	-0-				-0-
05	876	N	876	-0-		-0-	B	-0-	876	3			N	-0-				-0-
06	864	N	864	-0-		-0-	B	-0-	864	3			N	-0-				-0-
07	910	N	910	-0-		-0-	B	-0-	910	3			N	-0-				-0-
08	868	N	841	-0-		-27	B	-0-	841	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	383	-0-		-51 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-		-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-		-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-		-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-		-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-		-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	336	-0-		-160 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-		-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-		-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-		-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-		-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	434	N	296	-0-		-138 B	-0-	296	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	429	-0-		-439 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-		-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-		-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-		-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-		-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-		-12 B	-0-	794	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	470	-0-		-88 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-		-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-		-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-		-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-		-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-		-0- B	-0-	538	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	507	N	507	-0-		-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-		-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-		-19 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-		-26 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

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	765	N	765	-0-		-0-	B	-0-	765	3			N	-0-				-0-
04	162	N	162	-0-		-0-	B	-0-	162	3			N	-0-				-0-
05	558	N	128	-0-		-430	B	-0-	128	3			N	-0-				-0-
06	540	N	156	-0-		-384	B	-0-	156	3			N	-0-				-0-
07	150	N	150	-0-		-0-	B	-0-	150	3			N	-0-				-0-
08	124	N	-0-	-0-		-124	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342

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	372	N	219	-0-		-153	B	-0-	219	3			N	-0-				-0-
04	314	N	314	-0-		-0-	B	-0-	314	3			N	-0-				-0-
05	380	N	380	-0-		-0-	B	-0-	380	3			N	-0-				-0-
06	369	N	369	-0-		-0-	B	-0-	369	3			N	-0-				-0-
07	385	N	385	-0-		-0-	B	-0-	385	3			N	-0-				-0-
08	372	N	368	-0-		-4	B	-0-	368	3			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. 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	496	N	364	-0-		-132	B	-0-	364	3			N	-0-				-0-
04	418	N	418	-0-		-0-	B	-0-	418	3			N	-0-				-0-
05	464	N	464	-0-		-0-	B	-0-	464	3			N	-0-				-0-
06	403	N	403	-0-		-0-	B	-0-	403	3			N	-0-				-0-
07	502	N	502	-0-		-0-	B	-0-	502	3			N	-0-				-0-
08	474	N	474	-0-		-0-	B	-0-	474	3			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. 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	535	N	535	-0-		-0-	B	-0-	535	3			N	-0-				-0-
04	222	N	222	-0-		-0-	B	-0-	222	3			N	-0-				-0-
05	279	N	249	-0-		-30	B	-0-	249	3			N	-0-				-0-
06	270	N	243	-0-		-27	B	-0-	243	3			N	-0-				-0-
07	250	N	250	-0-		-0-	B	-0-	250	3			N	-0-				-0-
08	248	N	232	-0-		-16	B	-0-	232	3			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. 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	736	N	736	-0-		-0-	B	-0-	736	3			N	-0-				-0-
04	563	N	563	-0-		-0-	B	-0-	563	3			N	-0-				-0-
05	744	N	649	-0-		-95	B	-0-	649	3			N	-0-				-0-
06	720	N	577	-0-		-143	B	-0-	577	3			N	-0-				-0-
07	580	N	580	-0-		-0-	B	-0-	580	3			N	-0-				-0-
08	651	N	539	-0-		-112	B	-0-	539	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	775	N	306	-0-	-469 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	744	N	647	-0-	-97 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	775	N	398	-0-	-377 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			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	403	N	47	-0-	-356 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47 B	-0-	387	3			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	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	558	N	438	-0-	-120 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	540	N	362	-0-	-178 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	358	3			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	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	660	N	617	-0-	-43 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	731	N	731	-0-	-0-	B -0-	731	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	B -0-	456	3			N	-0-					-0-
05	620	N	545	-0-	-75	B -0-	545	3			N	-0-					-0-
06	600	N	528	-0-	-72	B -0-	528	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	B -0-	553	3			N	-0-					-0-
08	558	N	522	-0-	-36	B -0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	744	N	741	-0-	-3	B -0-	741	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	B -0-	667	3			N	-0-					-0-
05	744	N	692	-0-	-52	B -0-	692	3			N	-0-					-0-
06	720	N	667	-0-	-53	B -0-	667	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	B -0-	691	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	B -0-	688	3			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	341	N	337	-0-	-4	B -0-	337	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	B -0-	303	3			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	B -0-	314	3			N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	B -0-	303	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	B -0-	314	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	B -0-	312	3			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	851	N	851	-0-	-0-	B -0-	851	3			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	B -0-	765	3			N	-0-					-0-
05	806	N	794	-0-	-12	B -0-	794	3			N	-0-					-0-
06	780	N	766	-0-	-14	B -0-	766	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	B -0-	793	3			N	-0-					-0-
08	806	N	789	-0-	-17	B -0-	789	3			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	465	N	440	-0-	-25	B -0-	440	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	B -0-	396	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	B -0-	411	3			N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	B -0-	396	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	B -0-	410	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	B -0-	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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-		-0-												
03	522	N	522	-0-	-0-	B -0-	522	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	B -0-	320	3			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	B -0-	346	3			N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	B -0-	322	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	B -0-	343	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	B -0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	65	N	65	-0-	-0-	B -0-	65	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	B -0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	B -0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	B -0-	59	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	B -0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	B -0-	60	3			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-		-0-												
03	330	N	330	-0-	-0-	B -0-	330	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B -0-	240	3			N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	B -0-	261	3			N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	B -0-	251	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	B -0-	264	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	B -0-	252	3			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-		-0-												
03	261	N	261	-0-	-0-	B -0-	261	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	B -0-	103	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	B -0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	B -0-	135	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	B -0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	B -0-	125	3			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-		-0-												
03	561	N	561	-0-	-0-	B -0-	561	3			N	-0-					17
04	294	N	294	-0-	-0-	B -0-	294	3			N	-0-					17
05	372	N	301	-0-	-71	B -0-	301	3			N	-0-					17
06	360	N	301	-0-	-59	B -0-	301	3			N	-0-					17
07	297	N	297	-0-	-0-	B -0-	297	3			N	-0-					17
08	310	N	278	-0-	-32	B -0-	278	3			N	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554

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	303	N	303	-0-		-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-		-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-		-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-		-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-		-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-		-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

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	696	N	696	-0-		-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-		-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	620	N	573	-0-		-47	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	600	N	521	-0-		-79	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-		-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	558	N	502	-0-		-56	B	-0-	502	3			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. 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	380	N	380	-0-		-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-		-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	372	N	227	-0-		-145	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	360	N	312	-0-		-48	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-		-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-		-0-	B	-0-	330	3			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. 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	133	-0-		-208	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-		-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-		-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-		-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-		-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-		-34	B	-0-	307	3			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. 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	532	N	532	-0-		-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-		-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	465	N	327	-0-		-138	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	450	N	315	-0-		-135	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-		-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-		-40	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

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	334	-0-	-162	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

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	510	-0-	-17	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	204	-0-	-323	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	480	N	378	-0-	-102	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	401	-0-	-343	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	333	-0-	-70	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	406	N	406	-0-		-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-		-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-		-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-		-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-		-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-		-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	344	-0-		-152 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-		-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-		-25 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-		-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-		-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-		-6 B	-0-	335	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																		

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	188	-0-		-680 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-		-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-		-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-		-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-		-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-		-0- B	-0-	884	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	367	-0-		-656 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-		-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-		-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-		-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-		-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	995	-0-		-28 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 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	899	N	542	-0-	-357 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	589	N	45	-0-	-544 B	-0-	45	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	480	N	419	-0-	-61 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	377	-0-	-243 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	738	-0-	-285 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	474	-0-		-549 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-		-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-		-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-		-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-		-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	930	N	908	-0-		-22 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	141	-0-		-169 B	-0-	141	3			N	-0-					16
04	334	N	334	-0-		-0- B	-0-	334	3			N	-0-					16
05	341	N	341	-0-		-0- B	-0-	341	3			N	-0-					16
06	325	N	325	-0-		-0- B	-0-	325	3			N	-0-					16
07	341	N	341	-0-		-0- B	-0-	341	3			N	-0-					16
08	341	N	323	-0-		-18 B	-0-	323	3			N	-0-					16
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	340	-0-		-156 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-		-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-		-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-		-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-		-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	527	N	447	-0-		-80 B	-0-	447	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	494	N	494	-0-		-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-		-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-		-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-		-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-		-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-		-0- B	-0-	403	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	960	N	960	-0-		-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-		-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-		-62 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-		-33 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-		-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-		-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	465	N	360	-0-	-105 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	450	N	383	-0-	-67 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			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	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			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	651	N	115	-0-	-536 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	837	N	723	-0-	-114 B	-0-	723	3			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	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	420	N	342	-0-	-78 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	496	N	362	-0-	-134 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	480	N	341	-0-	-139 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			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	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					245
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					245
05	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	165	2			N	-0-					245
06	240	N	155	-0-	-85 B	-0-	155	2			N	-0-					245
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					245
08	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					245
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	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3			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	589	N	130	-0-	-459 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			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	372	N	47	-0-	-325 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			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	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			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	527	N	350	-0-	-177 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	399	-0-		-66	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-		-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-		-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-		-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-		-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-		-2	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	782	N	782	-0-		-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-		-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	527	N	376	-0-		-151	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	510	N	435	-0-		-75	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-		-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-		-0-	B	-0-	507	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-		-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-		-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	360	N	201	-0-		-159	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-		-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	372	N	222	-0-		-150	B	-0-	222	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	245	-0-		-313	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-		-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-		-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-		-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-		-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-		-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 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	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

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	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	589	-0-	-31 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	620	N	586	-0-	-34 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	3			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	433	-0-	-63 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	344	-0-	-59 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	341	N	219	-0-	-122 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	496	N	258	-0-	-238 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			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	992	N	454	-0-	-538 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			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	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			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 -> -0-																	
03	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

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	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 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-		-0-												
03	465	N	310	-0-	-155 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	600	N	557	-0-	-43 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

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	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	372	N	225	-0-	-147 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	330	N	218	-0-	-112 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

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	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	300	N	234	-0-	-66 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	310	N	228	-0-	-82 B	-0-	228	3			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	372	N	165	-0-	-207 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	360	N	150	-0-	-210 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					35
04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					35
05	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					35
06	930	N	686	-0-	-244 B	-0-	686	3			N	-0-					35
07	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					35
08	1085	N	685	-0-	-400 B	-0-	685	3			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	527	N	398	-0-	-129 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	510	N	444	-0-	-66 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

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	775	N	465	-0-	-310	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 2735

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	1910	-0-	-291	B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	3			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. 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	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	870	N	757	-0-	-113	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	806	N	761	-0-	-45	B	-0-	761	3			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. 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	992	N	569	-0-	-423	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3			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. 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	380	-0-	-54	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	589	N	198	-0-	-391 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	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	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	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	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			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	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	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	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	272	N	272	-0-		-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-		-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-		-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-		-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-		-0- B	-0-	272	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	162	-0-		-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-		-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-		-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-		-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-		-0- B	-0-	170	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	172	N	172	-0-		-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-		-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-		-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-		-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-		-0- B	-0-	254	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	230	-0-		-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-		-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-		-28 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-		-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-		-12 B	-0-	205	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	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	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	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-			186	2	N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	B	-0-			173	2	N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	B	-0-			176	2	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	B	-0-			170	2	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	B	-0-			179	2	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	B	-0-			180	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	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-			257	2	N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	B	-0-			241	2	N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	B	-0-			245	2	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	B	-0-			231	2	N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	B	-0-			234	2	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	B	-0-			230	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	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-			83	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-			78	2	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-			78	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-			62	2	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	B	-0-			10	2	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	B	-0-			12	2	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	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-			2	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	155	N	129	-0-	-26	B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				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-															

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	242	-0-	-99	B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
04	330	N	283	-0-	-47	B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	238	-0-	-41	B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04	240	N	220	-0-	-20	B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	248	N	137	-0-	-111	B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	240	N	107	-0-	-133	B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	217	N	37	-0-	-180	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	124	N	7	-0-	-117	B	-0-	7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	45	-0-	-17	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	60	N	33	-0-	-27	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	62	N	18	-0-	-44	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	30	N	9	-0-	-21	B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	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	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			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	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5 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	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	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	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 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	310	N	204	-0-	-106 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	360	N	255	-0-	-105 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	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	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	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	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	248	N	149	-0-	-99 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	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
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 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	222	N	222	-0-		-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-		-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-		-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-		-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-		-2 B	-0-	215	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	85	-0-		-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-		-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-		-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-		-1 B	-0-	92	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	537	N	537	-0-		-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-		-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-		-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-		-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-		-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-		-0- B	-0-	535	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 -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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-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: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																		

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 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-																		

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	B	-0-	321	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
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. 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	14B	DENY	388	-0-		388	B	388	388	2			N	-0-				-0-
05	14B	DENY	451	-0-		451	B	839	451	2			N	-0-				-0-
06	14B	DENY	449	-0-		449	B	1288	449	2			N	-0-				-0-
07	1746	R	458	-0-		-1288	B	-0-	458	2			N	-0-				-0-
08	465	N	438	-0-		-27	B	-0-	438	2			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. 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	142	N	142	-0-		-0-	B	-0-	142	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	130	N	130	-0-		-0-	B	-0-	130	2			N	-0-				-0-
07	138	N	138	-0-		-0-	B	-0-	138	2			N	-0-				-0-
08	138	N	138	-0-		-0-	B	-0-	138	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. 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-																		

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 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	62	N	62	-0-		-0-	B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60	B	-0-					N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	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-																		

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110	B	-0-	14	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	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	B	-0-	80	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 -> 1245																		
03	1739	N	494	-0-	-1245	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	527	N	385	-0-	-142	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	480	N	99	-0-	-381	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	496	N	432	-0-	-64	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	372	N	220	-0-	-152	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	584	R	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	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
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	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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-																	

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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	68	-0-	-142 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	217	N	23	-0-	-194 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119 B	-0-	98	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		105	-0-	105 B	105	105	2			N	-0-					-0-
05	253	R	148	-0-	-105 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	134	R	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			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	620	N	585	-0-	-35 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	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-																	

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	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			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
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	217	N	122	-0-	-95	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	180	N	78	-0-	-102	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155	N	40	-0-	-115	B	-0-	40	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	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	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 141																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	141					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	141					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	141					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	141					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	141					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	141					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 141																		

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	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	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: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
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	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-																	

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	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	14B2	EXT	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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	

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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. //CONT.// 068309
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-																	

BLACK'S OIL & GAS 072614
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	213	-0-	213 B	213	213	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	167	-0-	167 B	380	167	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	113	-0-	113 B	493	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 493																	

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	51	-0-	51 B	51	51	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	213	-0-	213 B	264	213	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	167	-0-	167 B	431	167	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	113	-0-	113 B	544	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 544																	

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 -> 264																	
03	14B2	EXT	46	-0-	46 B	310	46	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	49	-0-	49 B	359	49	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	49	-0-	49 B	408	49	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	41	-0-	41 B	449	41	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	51	-0-	51 B	500	51	3			N	-0-					-0-
*08	551	R	51	-0-	-500 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRADLEY OPERATING CO. //CONT.// 087255
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	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-	-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-																	

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	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	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	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 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	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			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	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	180	N	120	-0-	-60 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
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-																	

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JI ENERGY LLC 100376
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	217	N	105	-0-	-112 B	-0-	105	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	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BLACK RESOURCES 100503
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	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 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-																	

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	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 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: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 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-																	

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	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 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-																	

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

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	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 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-																	

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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-														

PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-		210	3	N	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-		227	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	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-														

PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-		141	3	N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-		152	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	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-														

PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-		111	3	N	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-		119	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	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-														

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-		150	3	N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-		162	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	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: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 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	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-		-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-		-93 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-																		

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. 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	115	N	115	-0-		-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-		-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-		-93 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-																		

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. 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	115	N	115	-0-		-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-		-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-		-124 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-																		

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. 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	115	N	115	-0-		-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-		-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-		-124 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-																		

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. 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	115	N	115	-0-		-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-		-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-		-124 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: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 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-														

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	723					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	723					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	723					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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 DELQ PR			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			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	93	N	NO RPT	-0-	-93 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		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
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			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	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			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	155	N	NO RPT	-0-	-155 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	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	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-
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	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	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-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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 -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	210	N	131	-0-	-79 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			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	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			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	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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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	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	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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	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-																		

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-																		

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	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	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-
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	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	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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	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-																	

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	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			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	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	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			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	155	N	NO RPT	-0-	-155 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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

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	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			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	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	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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: HEMPHILL
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			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	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	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	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-
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	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			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	31	N	NO RPT	-0-	-31 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	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			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	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	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			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	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: ROBERTS
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-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-											

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-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-											

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-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-											

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	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		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	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	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		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	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: ROBERTS
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			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	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
05	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	3			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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 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	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			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	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REBEL RESOURCES LBC LLC 100662
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	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-														

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-														

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	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
08	6 N	1	-0-	-5	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF MCLEAN //CONT.// 154650
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	465	N	250	-0-	-215 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-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	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	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 #: 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	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC 197641
CHAPMAN, A. J. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025874 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	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_____ 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05/10/23													

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-													

KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

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

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: POTTER
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	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	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-																		

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	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	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	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	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	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	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 #: 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	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 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	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 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	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 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	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 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 #: 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	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 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	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 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	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 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	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 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 #: 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	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 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	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 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	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 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	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 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 #: 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	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
06	390	N	342	-0-	-48 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 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	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 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	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	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: HANSFORD
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
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	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124 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

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
06	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2		N	-0-			-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
05	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2		N	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
05	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
07	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
08	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88 B	-0-	160	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																	

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																		

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
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 ->			361														
03	1526	N	1165	-0-	-361 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1129	-0-	-49 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1073	-0-	-67 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1136	-0-	-42 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*08	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	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-														
03	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	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-														
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-														

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-														
03	806	N	797	-0-	-9 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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-																	

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	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527 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	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	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-																	

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	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
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	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	271	-0-	-225	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		271	-0-	271	B	271	271	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		257	-0-	257	B	528	257	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	528					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	528					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 528																		

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	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-																		

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	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-																		

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	372	N	251	-0-	-121	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-															

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	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-															

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	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186 N	155	-0-	-31	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-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	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 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	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: HANSFORD
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
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	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*08	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-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
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
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	868	N	791	-0-	-77 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	868	N	850	-0-	-18 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	1092	-0-	1092 B	1092	1092	2			N	-0-					-0-
06	2653	R	1561	-0-	-1092 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1402	R	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*08	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*08	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

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	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	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	31	N	27	-0-	-4 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	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-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	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	3			N	-0-					-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	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
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	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	372	N	289	-0-	-83 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-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	2	N	55	-0-	53 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	3			N	-0-					-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	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-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	1	N	-0-	-0-	-1 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: OCHILTREE
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	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-														

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-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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-																		

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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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-																	

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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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-		-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-		-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-		-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-		-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 #: 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-		-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: SHERMAN
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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-																	

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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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-																	

LARGE OPERATING LLC 486623
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	72	N	72	-0-	-0-	B -0-	72	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	B -0-	79	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	B -0-	84	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	B -0-	83	3			N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	B -0-	85	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	207	N	207	-0-	-0-	B -0-	207	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	B -0-	226	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	B -0-	239	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	B -0-	237	3			N	-0-					-0-
*07	241	N	241	-0-	-0-	B -0-	241	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-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	98	N	98	-0-	-0-	B -0-	98	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	B -0-	107	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	B -0-	113	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	B -0-	113	3			N	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	B -0-	114	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-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	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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-																		

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-																		

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	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-																		

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	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*07	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*07	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	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
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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

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-																		

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-																		

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*07	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	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	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
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	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, 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	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-																	

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	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	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	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	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 -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	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																		

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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, 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																		

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	185	-0-	-32	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	B	-0-	211	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	B	-0-	289	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIONHEART ENERGY CORPORATION //CONT.// 501830
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	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-	-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-																	

M5OEXIT, LLC 519482
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 06/03/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	-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. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 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
03/01 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-																	

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																		

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			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 #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			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	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			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	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	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	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	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 #: 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	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	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-																		

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	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	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	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	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	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			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 #: 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-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																	

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

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 -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
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	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			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
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*07	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
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	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*07	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*07	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			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
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
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	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-																	

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 12/20/1928 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-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-																	

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 04/30/1934 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3		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

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	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	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	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	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	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			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

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-																	

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 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
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																	

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
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	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. 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. 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-																		

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. 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	357	N	357	-0-		-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-		-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-		-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-		-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-		-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-		-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 2410 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	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 2362 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	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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. 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	816	N	816	-0-		-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-		-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-		-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-		-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-		-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*08	776	N	776	-0-		-0- B	-0-	776	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	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3		N	-0-			-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
05	868	N	691	-0-	-177	B	-0-	691	3		N	-0-			-0-
06	870	N	541	-0-	-329	B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
07	775	N	386	-0-	-389	B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
08	682	N	654	-0-	-28	B	-0-	654	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1681															
03	14B2 EXT		456	-0-	456	B	2137	456	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		585	-0-	585	B	2722	585	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		648	-0-	648	B	3370	648	3		N	-0-			-0-
06	600		553	-0-	-47	B	3323	553	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	539	-0-	-2561	B	762	539	3		N	-0-			-0-
*08	1223	N	461	-0-	-762	B	-0-	461	3		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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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. -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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-																		

MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-			178	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-			194	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-			192	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-			195	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-			195	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-																		

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	396	N	396	-0-	-0-	B -0-		396	3		N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	B -0-		370	3		N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	B -0-		305	3		N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	B -0-		336	3		N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	B -0-		423	3		N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	B -0-		418	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	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	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-																		

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	107	-0-	-79	B	-0-	107	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 03/29/1956 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-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-																	

MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			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: 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	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	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	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	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	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	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	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	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 -> 3806																		
03	3100	N	1734	-0-	-1366	B	2440	1734	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1641	-0-	-1359	B	1081	1641	2			N	-0-					-0-
05	2776	N	1695	-0-	-1081	B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	B	-0-	1772	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	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	480	N	408	-0-	-72 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
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	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	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	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	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	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	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	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	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	29	-0-	-157 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	310	N	24	-0-	-286 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	310	N	118	-0-	-192 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	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-		-0-												
03	660	N	660	-0-	-0-	B -0-	660	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	B -0-	352	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	B -0-	690	2			N	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66	B -0-	354	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	B -0-	579	2			N	-0-					-0-
08	434	N	341	-0-	-93	B -0-	341	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	124	N	26	-0-	-98	B -0-	26	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	B -0-	404	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	B -0-	138	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	B -0-	448	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	B -0-	235	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	B -0-	457	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-		-0-												
03	154	N	154	-0-	-0-	B -0-	154	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	B -0-	537	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	B -0-	370	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	B -0-	239	2			N	-0-					-0-
07	372	N	289	-0-	-83	B -0-	289	2			N	-0-					-0-
08	372	N	89	-0-	-283	B -0-	89	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-		-0-												
03	921	N	921	-0-	-0-	B -0-	921	2			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	B -0-	735	2			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	B -0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	B -0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	B -0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	B -0-	1190	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-		-0-												
03	76	N	76	-0-	-0-	B -0-	76	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	B -0-	80	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	B -0-	210	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	B -0-	193	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	B -0-	176	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	B -0-	194	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		933	-0-	933	B	933	933	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		835	-0-	835	B	1768	835	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	1768					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1768																		

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	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					Y	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		525	-0-	525	B	525	525	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		476	-0-	476	B	1001	476	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	1001					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1001																		

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	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	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	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	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	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
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*07	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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	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-																	

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	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-																	

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	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	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	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	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	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	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 #: 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	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*07	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	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	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*07	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	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 #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-																		

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	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-																		

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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 -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	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*07	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			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 #: 1 RRCID -> 026612 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-																		

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-																		

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 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-																		

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 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 -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	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
04	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
*07	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
05	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
06	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
*07	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
06	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
*07	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
04	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
*07	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	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
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	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	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, 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	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	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	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 #: 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	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*07	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	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	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-																		

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	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	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: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-																		

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	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	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	54	-0-	-8	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	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	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	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	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	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. 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	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	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. 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	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	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. 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	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	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. 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	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	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. 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	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	2		N	-0-				-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-		156	2		N	-0-				-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-		161	2		N	-0-				-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-		153	2		N	-0-				-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-		154	2		N	-0-				-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-		172	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-		36	2		N	-0-				-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-		38	2		N	-0-				-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-		39	2		N	-0-				-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-		37	2		N	-0-				-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-		37	2		N	-0-				-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-		41	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-		48	2		N	-0-				-0-
04	60	N	51	-0-	-9	B	-0-		51	2		N	-0-				-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-		53	2		N	-0-				-0-
06	60	N	50	-0-	-10	B	-0-		50	2		N	-0-				-0-
07	62	N	50	-0-	-12	B	-0-		50	2		N	-0-				-0-
08	62	N	56	-0-	-6	B	-0-		56	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	93	N	88	-0-	-5	B	-0-		88	2		N	-0-				-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-		93	2		N	-0-				-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-		96	2		N	-0-				-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-		91	2		N	-0-				-0-
07	93	N	92	-0-	-1	B	-0-		92	2		N	-0-				-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-		102	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-		90	2		N	-0-				-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-		93	2		N	-0-				-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-		88	2		N	-0-				-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-		89	2		N	-0-				-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-		99	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. 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	395	-0-		-39 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-		-5 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-		-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-		-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-		-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-		-18 B	-0-	385	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. 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	805	-0-		-63 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	810	N	785	-0-		-25 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-		-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-		-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-		-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-		-21 B	-0-	785	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. 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	465	N	431	-0-		-34 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-		-30 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-		-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-		-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-		-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-		-14 B	-0-	420	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. 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	36	N	36	-0-		-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-		-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-		-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-		-0- B	-0-	41	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. 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	361	N	361	-0-		-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-		-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-		-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-		-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-		-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-		-0- B	-0-	352	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	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	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	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	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	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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	217	N	164	-0-	-53	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	248	N	198	-0-	-50	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	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	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	90	N	52	-0-	-38	B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																		

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	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 WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	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	31	N	5	-0-		-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-		-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																		

BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 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-																		

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 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	49	N	49	-0-		-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-		-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-		-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-		-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-		-0- B	-0-	220	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	173	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-		-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-		-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-		-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-		-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-		-0- B	-0-	442	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	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	217	N	144	-0-	-73 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	217	N	81	-0-	-136 B	-0-	81	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	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	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	155	N	106	-0-	-49	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	155	N	16	-0-	-139	B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	90	N	42	-0-	-48	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	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	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	62	N	7	-0-	-55	B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	60	N	20	-0-	-40	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	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	155	N	94	-0-	-61	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	124	N	14	-0-	-110	B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	90	N	37	-0-	-53	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	277	N	277	-0-		-0- B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-		-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
05	279	N	262	-0-		-17 B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
06	270	N	235	-0-		-35 B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
07	248	N	175	-0-		-73 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
08	248	N	169	-0-		-79 B	-0-	169	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 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	217	N	210	-0-		-7 B	-0-	105	1	105	3	N	-0-			-0-
04	240	N	220	-0-		-20 B	-0-	110	1	110	3	N	-0-			-0-
05	248	N	100	-0-		-148 B	-0-	50	1	50	3	N	-0-			-0-
06	210	N	91	-0-		-119 B	-0-	46	1	45	3	N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-		-217 B	-0-					N	-0-			-0-
08	93	N	82	-0-		-11 B	-0-	41	1	41	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	475	N	475	-0-		-0- B	-0-	475	3			N	-0-			201
04	241	N	241	-0-		-0- B	-0-	241	3			N	-0-			201
05	248	N	125	-0-		-123 B	-0-	125	3			N	-0-			201
06	259	N	259	-0-		-0- B	-0-	259	3			N	-0-			201
07	318	N	318	-0-		-0- B	-0-	318	3			N	-0-			201
08	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	7	N	-0-	-0-		-7 B	-0-					N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-		-0- B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	3			N	-0-			-0-
07	62	N	27	-0-		-35 B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
08	62	N	51	-0-		-11 B	-0-	51	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
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	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	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	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																		

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	44	-0-	-173 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 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	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	248	N	169	-0-	-79 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-											

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	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	-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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			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
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	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	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	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					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	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					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	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
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-		-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-												

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-		-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-												

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-		-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-												

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-		-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-												

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-		-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: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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 -> 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	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: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
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	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 #: 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	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-																		

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	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-																		

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	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, 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	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: POTTER
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	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 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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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-																		

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-																		

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-																		

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-																		

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-															

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	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-															

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 09/20/1929 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		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	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-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	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-															

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	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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-																		
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-																		

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	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-																		

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	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, 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	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-																		

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	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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-		-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-															

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-		-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-															

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	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-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-		-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-															

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-		-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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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-																	

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	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-																	

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	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-																	

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	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-																	

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	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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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-											

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	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-											

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	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-											

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	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-											

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	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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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. 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	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. 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	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-																		

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	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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-		-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-															

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	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-															

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	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-															

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	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-															

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	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			628															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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-															

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-		-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-															

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-		-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-															

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-		-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-															

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	NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			4093															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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-									

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	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-									

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	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-									

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	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-									

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	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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-		-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-														

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-		-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-														

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-		-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-														

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-		-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-														

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-		-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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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-																	

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	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-																	

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	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-																	

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	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-																	

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	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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-		-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-														

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-		-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-														

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-		-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-														

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-		-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-														

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	NO RPT	-0-	-0-	B 484					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 484					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 484					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 484					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 484					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			484														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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-														

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	NO RPT	-0-	-0-	B 279					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 279					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 279					N	NO RPT					-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	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-														

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	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-														

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	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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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-											

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	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-											

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	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, 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	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, 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	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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-												

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-												

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					209												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209				N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-												

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 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	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
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 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-																	
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-																	

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	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-																	

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	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-																	

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	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-																	

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	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
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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-											

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-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-											

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	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-											

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	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-											

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	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
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-		-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-												

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-		-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-												

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-		-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-												

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-		-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-												

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-		-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
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-		-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-												

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-		-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-												

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-		-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-												

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-		-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-												

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-		-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
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-		-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-											

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		137											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 137				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 137				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 137				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 137				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 137				N	NO RPT			-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-											

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 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-		-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-											

MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 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-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-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 #: 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-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-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-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-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-														

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-		-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-														

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-		-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
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					122												

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	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-												

GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-												

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2		Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2		Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2		Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2		Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		Y	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	110	-0-	-76	B	-0-	110	2		Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	B	-0-	98	2		Y	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	B	-0-	86	2		Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2		Y	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	B	-0-	49	2		Y	-0-					-0-
*08	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				309								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	309			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	309			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	309			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	309			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	309			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	309			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				309								

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-								

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-								

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-								
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: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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-												

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-		-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
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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-		-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-		-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-		-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-		-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 #: 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-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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-											
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-											
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-											
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-											
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 #: 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	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-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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-											

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-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																	

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125
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	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	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	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	13	N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	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	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	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

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	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	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	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			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	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 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	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	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 #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 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	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	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-																	

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	120	N	43	-0-	-77 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65 B	-0-	28	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	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 #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 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	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	682	N	638	-0-	-44 B	-0-	638	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	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	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	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	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	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 #: 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-	-0-										
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
06	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	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-	-0-										
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
08	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

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-	-0-										
03	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
08	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	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-	-0-										
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
08	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	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-	-0-										
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	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 #: 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	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	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 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	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	240	N	19	-0-	-221 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	248	N	16	-0-	-232 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	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 #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 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	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	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	93	N	1	-0-	-92	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	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	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	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
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	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	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	15	N	12	-0-	-3 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	146	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	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 #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	744	N	681	-0-	-63 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																	

RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
SIERRA GROUP, L.L.C. //CONT.// 780203
GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																		

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	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	61	-0-	61	B	61	61	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	54	-0-	54	B	115	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 115																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
STINE-HAWKINS //CONT.// 821850
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	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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	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-														

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	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-														

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	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-														

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	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-														

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	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: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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	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-										

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	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-										

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	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-										

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	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-										

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	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
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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	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-																	

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	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 -> 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-																	
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-																	

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-																	
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-																	

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-																	
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
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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	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-														

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	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-														

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-			-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-														

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-			-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-														

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-			-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
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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	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-																		

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	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-																		

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	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, 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	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, 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	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
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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	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-														

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	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-														

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-														
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-														
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-														

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-														
03	105 N	105	-0-	-0-	B -0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120 N	114	-0-	-6	B -0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124 N	71	-0-	-53	B -0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	B -0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	B -0-					N	-0-					-0-
08	62 N	16	-0-	-46	B -0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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-																	
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403 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-																	

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-																	
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-																	

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	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-																	

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	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-																	

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	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	480	N	403	-0-	-77 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	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
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	179	N	179	-0-		-0-	B -0-	179	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-		-0-	B -0-	183	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-		-0-	B -0-	181	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-		-0-	B -0-	178	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-		-0-	B -0-	183	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-		-0-	B -0-	135	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	193	N	193	-0-		-0-	B -0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-		-11	B -0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-		-5	B -0-	181	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-		-0-	B -0-	186	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-		-7	B -0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-		-26	B -0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	574	N	574	-0-		-0-	B -0-	574	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-		-0-	B -0-	553	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-		-0-	B -0-	571	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-		-0-	B -0-	497	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-		-0-	B -0-	587	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-		-0-	B -0-	586	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	152	N	152	-0-		-0-	B -0-	152	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-		-0-	B -0-	142	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-		-0-	B -0-	164	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-		-0-	B -0-	157	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-		-1	B -0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-		-57	B -0-	67	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	45	-0-		-17	B -0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-		-25	B -0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-		-0-	B -0-	31	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-		-0-	B -0-	41	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-		-0-	B -0-	35	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-		-0-	B -0-	36	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
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	84	N	84	-0-		-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-		-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-		-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-		-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-		-8 B	-0-	85	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	158	N	158	-0-		-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-		-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-		-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-		-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-		-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-		-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-		-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-		-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-		-0- B	-0-	37	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	40	N	40	-0-		-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-		-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-		-21 B	-0-	10	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-		-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-		-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-		-6 B	-0-	25	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
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	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	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	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	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	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14	N	10	-0-	-4 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	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	15	N	12	-0-	-3 B	-0-	12	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 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-		-0-												
03	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	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-		-0-												
03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	169	-0-	-48 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

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	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	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	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-																	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2023 - WELL PLUGGED 09072023																	

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 -> 1																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
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	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 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	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	9	N	1	-0-	-8 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, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	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	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: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
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	(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	31	N	9	-0-		-22	B	-0-	9	2			Y	-0-				78
04	30	N	1	-0-		-29	B	-0-	1	1			Y	-0-				78
05	9	N	2	-0-		-7	B	-0-	2	2			Y	-0-				78
06	19	N	19	-0-		-0-	B	-0-	19	2			Y	-0-				78
07	19	N	19	-0-		-0-	B	-0-	19	2			Y	-0-				78
08	19	N	19	-0-		-0-	B	-0-	19	3			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	(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	31	N	8	-0-		-23	B	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
04	30	N	1	-0-		-29	B	-0-	1	1			Y	-0-				-0-
05	8	N	3	-0-		-5	B	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
06	21	N	21	-0-		-0-	B	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
07	20	N	20	-0-		-0-	B	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
08	18	N	18	-0-		-0-	B	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

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	31	N	9	-0-		-22	B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
04	30	N	1	-0-		-29	B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
05	10	N	1	-0-		-9	B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
06	20	N	20	-0-		-0-	B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07	22	N	22	-0-		-0-	B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
08	19	N	19	-0-		-0-	B	-0-	19	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. 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	1548	N	1548	-0-		-0-	B	-0-	1548	3			N	-0-				63
04	750	N	750	-0-		-0-	B	-0-	750	3			N	-0-				63
05	734	N	734	-0-		-0-	B	-0-	734	3			N	-0-				63
06	688	N	688	-0-		-0-	B	-0-	688	3			N	-0-				63
07	699	N	699	-0-		-0-	B	-0-	699	3			N	-0-				63
08	682	N	669	-0-		-13	B	-0-	669	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. 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	31	N	1	-0-		-30	B	-0-	1	1			Y	-0-				-0-
04	123	N	123	-0-		-0-	B	-0-	123	2			Y	-0-				-0-
05	123	N	123	-0-		-0-	B	-0-	123	2			Y	-0-				-0-
06	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	2			Y	-0-				-0-
07	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	2			Y	-0-				-0-
08	118	N	118	-0-		-0-	B	-0-	118	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	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	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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 -> 1																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2																	

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	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	2	N	1	-0-	-1 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	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			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

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-																		

CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 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	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-																		

EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 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	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-																		

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 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	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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	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-																	

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	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-																	

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	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-																	

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	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-																	

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	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	372	N	265	-0-	-107 B	-0-	265	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	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	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-																	

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	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-																	

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	279	N	3	-0-	-276 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	210	N	1	-0-	-209 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-																	

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	219	-0-	-60 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	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-																	

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-																	

GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-																	

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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	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	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	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 #: 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	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	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	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			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-																	

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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	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	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	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	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			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 #: 1 RRCID -> 026848 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	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-		-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-		-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-		-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-		-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-		-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	140	N	140	-0-		-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-		-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-		-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-		-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-		-0- B	-0-	353	2			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																		

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 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	418	N	418	-0-		-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-		-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-		-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-		-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-		-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-		-0- B	-0-	421	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	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-																		

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	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	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	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-																		

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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	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	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	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	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-																	

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	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	-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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	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-																		

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	261	-0-		-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-		-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-		-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-		-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-		-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	279	N	217	-0-		-62 B	-0-	217	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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 ->			389															
03	14B	DENY	77	-0-	77	B	466	77	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	60	-0-	60	B	526	60	3			N	-0-					-0-
05	640	R	114	-0-	-526	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	10	-0-	-114	B	-0-	10	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	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 -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	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	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	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	-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-																		

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	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	-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: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	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-																	

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	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	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	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-																	

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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	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	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-																	

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	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			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	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-																	

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	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	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	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-																	

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	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51 B	-0-	383	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	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	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	124	N	76	-0-	-48	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	64	-0-	-60	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	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	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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-		-0-												
03	297	N	297	-0-	-0-	B -0-	297	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	B -0-	296	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	B -0-	316	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	B -0-	348	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	B -0-	246	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	B -0-	304	3			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	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-														

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	78	N	78	-0-	-0-	B -0-	78	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	B -0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	B -0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	B -0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	B -0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	B -0-	80	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	483	N	483	-0-	-0-	B -0-	483	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	B -0-	242	3			N	-0-					-0-
05	403	N	294	-0-	-109	B -0-	294	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	B -0-	423	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	B -0-	580	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	B -0-	538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	31	N	27	-0-	-4	B -0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	B -0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	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-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	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-																	

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	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-																	

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	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-																	

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	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					76
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					76
05	403	N	334	-0-	-69 B	-0-	334	3			N	-0-					76
06	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3			N	-0-					76
07	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					76
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	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-																	

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	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-																	

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-																	

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	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			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	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
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	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			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	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124	N	58	-0-	-66 B	-0-	58	2			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	961	N	731	-0-	-230	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			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	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*08	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			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	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			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	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC //CONT.// 016536
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	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			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

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-

BCE-MACH III LLC 040209
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 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-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 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-

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 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	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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

03	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 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-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 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	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-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 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-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	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-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 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	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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

03	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 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-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

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

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
08	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

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

03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

03	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	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	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-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	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	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
07	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
08	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

03	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
08	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-

RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

03	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
06	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
08	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 -> 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	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			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	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			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	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			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	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

03	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 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	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
08	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 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	3			N	-0-					-0-
04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

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	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			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	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
06	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			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	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 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	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
05	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
07	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
08	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			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	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			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	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			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	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 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	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 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	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

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	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 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	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 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	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			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	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-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	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			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	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			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-

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	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 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	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	660	3			N	-0-					-0-
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

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	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			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	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			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	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			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	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

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	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			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	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			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	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			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	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			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	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			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	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
08	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

03	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
04	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-			-0-

READ C WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 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	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 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	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-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
04	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
08	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
06	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	971	3			N	-0-					-0-
04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

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	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			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	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	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	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			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	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			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	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			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	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

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	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			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	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2023 - WELL PLUGGED 8/18/2023

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	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-

BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 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	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			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	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			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	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-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	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

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

03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
07	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

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

03	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

03	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
05	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			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	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-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

03	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

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	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			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	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-

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	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			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	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-

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 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	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	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 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	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 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	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					N	NO RPT					-0-
04	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-

EAKIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 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	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
BAR L PRODUCERS 049748
SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

SANFORD WELL #: 6C RRCID -> 290724 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092

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

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	115	X	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	N	5					110
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	N	2					112
05	119	X	119	-0-	-0-	-0-	99	2	20	9	N	18					130
06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	37	2	11	9	N	10					140
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	1			140
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		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-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 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		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 #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 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	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 #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

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

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

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

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

03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
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	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 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-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	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	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

03	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

03	3100	N	2155	-0-	-945	928	1714	2	441	9	Y	401	381	1			54
04	DLQ G-10		2106	-0-	2106	3034	1697	2	409	9	Y	372	370	1			56
05	3100	N	1489	-0-	-1611	1423	1234	2	255	9	Y	232	187	1			101
06	3000	N	1782	-0-	-1218	205	1606	2	176	9	Y	160	180	1			81
07	2170	N	724	-0-	-1446	-0-	570	2	154	9	Y	140	180	1			41
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2038	2	255	9	Y	232	177	1			96

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	589	N	187	-0-	-402	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		834	-0-	834	834	834	2			Y	-0-					-0-
05	1440	N	606	-0-	-834	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	280	-0-	-588	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BORGER RESOURCES 4 LLC //CONT.// 083237
JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	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	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RAIDER CONSULTING, LLC 100179
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 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-

BLACK RESOURCES 100503
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NODDING DONKEY PRODUCTION 100753
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
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-

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	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	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	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	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	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

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	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
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	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
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY //CONT.// 154035
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	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	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	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	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	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*08	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF DUMAS //CONT.// 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 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	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	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	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

03	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					60
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					60
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					60
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					60
07	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					60
08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

03	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TOM WELL #: 1 RRCID -> 291910 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3322 - 3348

03	934	N	662	-0-	-272	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 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
DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 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-

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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3					N	-0-					-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3					N	-0-					-0-
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3					N	-0-					-0-
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3					N	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3					N	-0-					-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 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	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3					N	-0-					-0-
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3					N	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3					N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3					N	-0-					-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3					N	-0-					-0-
08	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	569	-0-	-541	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	866	-0-	-622	-0-	866	3			N	-0-					-0-

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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	685	-0-	-772	-0-	685	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1013	-0-	-53	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	853	-0-	-263	-0-	853	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 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
08	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	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	950	N	869	-0-	-81	-0-	869	3		N	-0-			-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3		N	-0-			-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	3		N	-0-			-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
04	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3		N	-0-			-0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
06	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
*08	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 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	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 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	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*08	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 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	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 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	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

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	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 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	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
08	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

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	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
05	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
06	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*08	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	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	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
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	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
*08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	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	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*08	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	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	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	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	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*08	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 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	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*08	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 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	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 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	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 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	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

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	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 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	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*08	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 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	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 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	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*08	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 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	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 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	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

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	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			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-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
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	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			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 #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

03	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	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	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-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	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-

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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-

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	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-

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	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
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
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

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

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

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-

ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

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

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
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	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-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 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-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

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, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			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-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

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

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
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2023 - PLUGGED 05-02-23

SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 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	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
HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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-

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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-

J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 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-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 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
J. C. PRODUCTION //CONT.// 427462
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	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-

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	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	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-

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	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	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	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

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	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*08	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 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	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 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	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

03	3100	N	1168	-0-	-1932	3380	1168	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1086	-0-	-1914	1466	1086	3			N	-0-					-0-
05	2937	N	1471	-0-	-1466	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	126	-0-	-1021	-0-	126	3			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	330	N	148	-0-	-182	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*07	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-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	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

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	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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

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

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

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

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

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

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

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

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

03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	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-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
05	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*07	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	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	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-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC 486623
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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-

PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 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-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			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-

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	0	N	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

03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
06	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	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-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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 #: R 1R RRCID -> 024949 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		543	-0-	543	543	543	3		Y	-0-			-0-
05	982	N	439	-0-	-543	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		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
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 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	322	S	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	369	S	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	373	S	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	220	S	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			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
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1102	-0-	1102	1102	1102	3			Y	-0-					-0-
05	2254	N	1152	-0-	-1102	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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-

POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

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

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			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
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		838	-0-	838	838	838	3			Y	-0-					-0-
05	1644	N	806	-0-	-838	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		505	-0-	505	505	505	3			Y	-0-					14
05	978	N	473	-0-	-505	-0-	473	3			Y	-0-					14
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					14
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		688	-0-	688	688	688	3			Y	-0-					-0-
05	1280	N	592	-0-	-688	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		772	-0-	772	772	772	3			Y	-0-					16
05	1422	N	650	-0-	-772	-0-	650	3			Y	-0-					16
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					16
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

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-

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

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-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		451	-0-	451	451	451	3			Y	-0-					-0-
05	866	N	415	-0-	-451	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	1172	3			Y	-0-					7
05	2401	N	1229	-0-	-1172	-0-	1229	3			Y	-0-					7
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					7
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		565	-0-	565	565	565	3			Y	-0-					-0-
05	1065	N	500	-0-	-565	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		925	-0-	925	925	925	3			Y	-0-					-0-
05	1805	N	880	-0-	-925	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 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	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-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					19
04	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	1129	3			Y	-0-					19
05	2089	N	960	-0-	-1129	-0-	960	3			Y	-0-					19
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					19
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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-

ASHER FEE WELL #: 10 RRCID -> 291412 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 291570 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 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	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
08	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 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 #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2416	-0-	-1149	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2410	-0-	-1155	-0-	2410	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	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
06	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

03	913	N	816	-0-	-97	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2023 - WELL PLUGGED 06/28/23

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2023 - WELL PLUGGED 06/21/23

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06/09/23

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23

OTIS P WELL #: 2R RRCID -> 229946 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2212 - 2610

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	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

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

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

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	14B2	EXT	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

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-

MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 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	0	X	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	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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. 2764 - 2952

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	14B2	EXT	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	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		0 X	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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	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	1246	N	1040	-0-	-206	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	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	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3116	-0-	16	16	3116	3			N	-0-					-0-
06	2982	N	2966	-0-	-16	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	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	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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-

MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3		N	-0-			-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3		N	-0-			-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3		N	-0-			-0-
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3		N	-0-			-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3		N	-0-			-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3		N	-0-			-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	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
*08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
*08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B2 EXT		-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	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	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	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	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 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
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	104	N	-0-	-0-	-104	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2023 - WELL PLUGGED 08/14/23

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

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

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*08	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	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	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*08	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 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. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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
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	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-

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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
04	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
08	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			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	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 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-

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 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 #: 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2023 - WELL PLUGGED 3/10/2023

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
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-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3			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	3100	N	868	-0-	-2232	555	868	3			N	-0-					-0-
04	1395	N	840	-0-	-555	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

03	3100	N	3478	-0-	378	1082	3478	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3430	-0-	430	1512	3430	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3148	-0-	48	1560	3148	3			N	-0-					-0-
06	4902	X	3342	-0-	-1560	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
*08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*08	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	480	N	107	-0-	-373	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	713	N	446	-0-	-267	-0-	446	3			N	-0-					-0-

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	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*08	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*08	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 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	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 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	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 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-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	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
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

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	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	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	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	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	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	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	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	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	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	240	N	92	-0-	-148	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 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	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	757	3			N	-0-					-0-
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	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	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	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	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	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	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 03/21/1946 TOTAL DEPTH 3351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 11/22/1953 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-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-

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	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			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-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
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	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-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

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-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

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-

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

03	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 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	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 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	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-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 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	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 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-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	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
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 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-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

03	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 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-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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
*11	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH 3101 PERF. N/A

03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 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-

SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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 FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 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	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 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	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 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	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

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	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
05	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
08	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
06	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
07	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
08	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
07	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
08	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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 #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	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
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	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 /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			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	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	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	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2988 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	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	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	246	X	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-					140
04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	2	N	-0-					140
05	356	X	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	2	N	-0-					140
06	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					140
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					140
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					140

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	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 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	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 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	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 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	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	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-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	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
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	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

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	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-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

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 #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

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-

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	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	649	3			N	-0-					-0-
04	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	148	-0-	-131	-0-	148	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	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	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	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 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	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
05	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 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	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 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	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 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	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 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	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 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	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	231	-0-	-789	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	445	-0-	-1198	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	930	N	373	-0-	-557	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	930	N	604	-0-	-326	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	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-

BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 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	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 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	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	715	-0-	-2385	2830	715	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	723	-0-	-2277	553	723	3			N	-0-					-0-
05	1261	N	708	-0-	-553	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 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	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 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	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
05	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1127	N	261	-0-	-866	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	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-

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	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	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-

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	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1730	N	287	-0-	-1443	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 12/15/1931 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2423 - 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	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	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-

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	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 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	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	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-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
05	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
05	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	780	N	92	-0-	-688	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	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-

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	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 04/11/1949 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	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			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	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	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-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
05	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
07	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 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-

GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
06	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
07	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
07	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 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	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
04	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	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-

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	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3		N	-0-			-0-
05	2325	X	277	-0-	-2048	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			-0-
07	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-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	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
05	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
07	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-			-0-
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

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

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	50	-0-	-663	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	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-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
05	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
07	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
04	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	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-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
04	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	626	-0-	-862	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 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	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	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-

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	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
07	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
04	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3		N	-0-			-0-
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3		N	-0-			-0-
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
06	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	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-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
07	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
07	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	643	3		N	-0-			-0-
07	899	N	254	-0-	-645	-0-	254	3		N	-0-			-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1240	N	185	-0-	-1055	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	599	-0-	-1819	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

03	1147	N	156	-0-	-991	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	324	-0-	-2094	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 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	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	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-

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	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 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	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

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

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 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	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

03	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	750	N	631	-0-	-119	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	750	N	573	-0-	-177	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		744	-0-	744	3899	744	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1056	-0-	-1944	1955	1056	3			N	-0-					-0-
05	2909	N	954	-0-	-1955	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 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	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
07	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 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	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 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	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
04	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
07	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 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	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	H15 VIOL		249	-0-	249	1194	249	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	215	-0-	-1194	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

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

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 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	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 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	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 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	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 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	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 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	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
05	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
07	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3034 - 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	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	98	-0-	-925	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 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	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 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	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 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	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 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	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 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	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 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	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 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	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 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	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 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	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 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	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	341	N	104	-0-	-237	-0-	104	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 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	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 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	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 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	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	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	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

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

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

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

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 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-

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

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

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 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	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 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	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 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	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	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-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 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	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 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	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 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	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 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	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2732	-0-	-585	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	972	-0-	-2345	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3379	X	2182	-0-	-1197	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 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	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 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	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 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	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 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	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

03	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

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

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	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-

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	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	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-

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	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	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-

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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	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-

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	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	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-

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	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	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-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4468	-0-	-1329	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4436	-0-	-1174	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5566	-0-	-634	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6188	-0-	-12	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	245	3			N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
07	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3608	-0-	508	508	3608	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
05	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
07	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 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	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 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	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
07	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 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	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	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-

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	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2885	-0-	-415	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2893	-0-	-517	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-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	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
07	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 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	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
06	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 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	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	900	N	771	-0-	-129	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	899	N	97	-0-	-802	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 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	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
06	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	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-

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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-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	496	N	54	-0-	-442	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

03	2914	X	2073	-0-	-841	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1993	-0-	-827	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	2050	-0-	-151	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1189	-0-	-888	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

03	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	930	N	637	-0-	-293	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

03	2387	X	2171	-0-	-216	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	246	-0-	-2203	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

03	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	232	-0-	-218	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

03	3100	N	2011	-0-	-1089	3985	2011	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1903	-0-	-1097	2888	1903	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1632	-0-	-1468	1420	1632	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2034	-0-	-966	454	2034	3			N	-0-					-0-
07	2570	N	2116	-0-	-454	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1265	N	717	-0-	-548	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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	2437	N	1063	-0-	-1374	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	775	N	489	-0-	-286	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1673	-0-	-277	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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	3100	N	1281	-0-	-1819	1195	1281	3			N	-0-					-0-
04	2366	N	1171	-0-	-1195	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	473	-0-	-674	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2511	X	2385	-0-	-126	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1907	-0-	-523	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3212	-0-	112	112	3212	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5785	-0-	2785	2897	5785	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5660	-0-	2560	5457	5660	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	3101					N	NO RPT					-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	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOWLSTON WELL #: 2239 RRCID -> 292575 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2820 - 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	4247	X	1128	-0-	-3119	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE H WELL #: 3237 RRCID -> 292636 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2792 - 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	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	410	-0-	-1600	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 294700 COMPL. DATE 08/29/1957 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3160 - 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	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	434	X	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	X	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKE WELL #: 8 RRCID -> 294739 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2884 - 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	0		278	-0-	278	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	403	X	260	-0-	-143	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	390	X	231	-0-	-159	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	403	X	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKE WELL #: 10 RRCID -> 294740 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2904 - 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	0		278	-0-	278	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	403	X	260	-0-	-143	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	390	X	231	-0-	-159	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	403	X	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBER, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 294747 COMPL. DATE 07/09/1943 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2960 - 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
04	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	150	X	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	X	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBER, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 294748 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2825 - 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
04	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HERBER, ANNA WELL #: 9 RRCID -> 294880 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2906 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	148	-0-	148	148	148	3			N	-0-					-0-
07	296	X	148	-0-	-148	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			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-

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	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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-

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 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	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
PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1014	-0-	-133	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	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	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 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-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
05	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
*07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
*07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
*07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		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
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 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	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	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-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

03	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
04	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
05	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
06	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*07	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	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
DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 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	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-

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	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*07	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	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	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*07	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	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-

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	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*07	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 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	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	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	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-

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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

03	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	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

03	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	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-

BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	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-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*07	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	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

03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	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

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-

BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	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

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	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*07	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	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

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

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-

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

03	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	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

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-

MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

03	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	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

03	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	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
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	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		4				N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		4				N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		4				N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		4				N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		4				N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		4				N	NO RPT					-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-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-

POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

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

PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

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-

MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

03	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	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
MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 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	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	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	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	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	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	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	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	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-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

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-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	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

03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	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

03	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	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
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	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	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

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

03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 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-

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

03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					28
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					28
05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					28
06	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					28
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					28
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					28

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

03	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 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-

LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					192
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					192
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					192
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					192
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					192
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	784	1	784	3	N	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1007	1	1007	3	N	-0-					-0-
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	820	1	820	3	N	-0-					-0-
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	1063	1	1063	3	N	-0-					-0-
07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	771	1	771	3	N	-0-					-0-
08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	849	1	848	3	N	-0-					-0-

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	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	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	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	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	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	5			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
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	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	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	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

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	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	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	744	N	248	-0-	-496	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	744	N	433	-0-	-311	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	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	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	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	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
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	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	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	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	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	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			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	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 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	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	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	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	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	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
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	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

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-

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	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-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	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
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 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	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
08	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

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	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 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	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 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	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-

SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 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	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	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
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748

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 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-					-0-
08	620	N	106	-0-	-514	-0-	106	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

03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 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-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

03	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-					-0-
04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-					-0-
05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-					-0-
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-					-0-
07	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-					-0-
08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-					-0-

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		N	-0-					-0-
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-					-0-
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2		N	-0-					-0-
06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-					-0-
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2		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	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			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	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			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	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			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	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
08	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			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	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			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	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			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	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			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	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			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	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			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	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			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	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			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	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			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	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			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	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
05	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			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	3100	N	1889	-0-	-1211	10939	1889	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2436	-0-	-564	10375	2436	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2404	-0-	-696	9679	2404	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1948	-0-	-1052	8627	1948	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	576	-0-	-2524	6103	576	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2291	-0-	-809	5294	2291	2			N	-0-					-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

03	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000

03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			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	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			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	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			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	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			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	3100	N	1830	-0-	-1270	7178	1830	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1827	-0-	-1173	6005	1827	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1890	-0-	-1210	4795	1890	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1413	-0-	-1587	3208	1413	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	526	-0-	-2574	634	526	2			N	-0-					-0-
08	2321	N	1687	-0-	-634	-0-	1687	2			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	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			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	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			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	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			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	3100	N	1208	-0-	-1892	3054	1208	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1085	-0-	-1915	1139	1085	2			N	-0-					-0-
05	2063	N	924	-0-	-1139	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	942	-0-	-228	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	95	-0-	-1021	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			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	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			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	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			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	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			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	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			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	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
07	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
08	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			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	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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 WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 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	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			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	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			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	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			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	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			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	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
07	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			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	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			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	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			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	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

03	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			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	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2907 PERF. 2370 - 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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	341	N	-0-	-0-	-341	-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	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			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	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			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-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 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	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	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-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	35	27	1			12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	41	1			6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	1			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	14	1			14
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	2	21	9	N	19	27	1			6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	14	1			11

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 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	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	389	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	390	1	1041	2	N	-0-					-0-
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	403	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	403	1	276	2	N	-0-					-0-
08	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	352	1	1027	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 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	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
04	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
05	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2		N	-0-			-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 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 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
04	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
05	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
06	2310	N	2301	-0-	-9	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
07	2387	N	931	-0-	-1456	-0-	931	2		N	-0-			-0-
08	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2288	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2		N	-0-			-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2		N	-0-			-0-
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2		N	-0-			-0-
07	527	N	94	-0-	-433	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	192	-0-	192	192	103	2	81	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	192					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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 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	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
08	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

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	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	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	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	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	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	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	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	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-

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	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
04	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
05	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
06	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
07	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
08	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
08	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	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	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	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	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	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	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

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	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	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	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 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 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

03	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	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	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	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	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	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	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
08	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

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	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	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	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
08	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	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	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	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	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	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	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

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	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	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	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
08	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	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	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
07	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
08	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 #: A101 RRCID -> 023369 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-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

03	2635	X	2345	-0-	-290	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
04	2400	X	2271	-0-	-129	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
05	2325	X	2322	-0-	-3	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
06	2280	X	2181	-0-	-99	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
07	2356	X	307	-0-	-2049	-0-	307	2		N	-0-			-0-
08	2356	X	2348	-0-	-8	-0-	2348	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
04	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
06	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
08	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	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	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
08	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	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	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

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	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	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	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	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	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			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	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	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	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

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	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	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	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			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	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	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	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

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	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	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	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	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	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	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	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	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	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	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	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

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	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 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	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 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	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

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	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	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	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
08	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	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	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1645	-0-	-122	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
08	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
05	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
08	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 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 #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2		N	-0-			-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
05	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		N	-0-			-0-
08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 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-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	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	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	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	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	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-

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	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-

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	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	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	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	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-

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	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	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	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	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	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	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	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	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	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
07	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

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	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	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	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	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	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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	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	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	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	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

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	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
07	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
08	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	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	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
05	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
08	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2		N	-0-			-0-
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

03	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
07	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	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	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
04	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
07	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6201	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

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	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
05	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
08	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
04	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
05	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-

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	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	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	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	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	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
05	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
06	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
07	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
08	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	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	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

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	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
08	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	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	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	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	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
08	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

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	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
04	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
07	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
08	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
07	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

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	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	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	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	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	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	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	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	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	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

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	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	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	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	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	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 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 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 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 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
06	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
08	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	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
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	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
04	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	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	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	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	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	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	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

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	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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

03	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	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-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	502	2			N	-0-					-0-
04	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
06	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
08	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	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	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	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	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	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	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

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	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	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	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	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	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

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	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	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	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	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	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

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

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 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 #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
08	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

03	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
08	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 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	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	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	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
08	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
05	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 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 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 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	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 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	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

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	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	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	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	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	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	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	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	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	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

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	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	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	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	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	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
07	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	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	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	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	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	496	1	3617	2	N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	480	1	3484	2	N	-0-					-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	496	1	3594	2	N	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	480	1	3483	2	N	-0-					-0-
07	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	304	1	1767	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	256	1	3681	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	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2		N	-0-			-0-
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2		N	-0-			-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	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	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	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	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
04	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-

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	0	W	597	-0-	597	7645	597	2		N	-0-			-0-
04	0	W	568	-0-	568	8213	568	2		N	-0-			-0-
05	0	W	572	-0-	572	8785	572	2		N	-0-			-0-
06	0	W	535	-0-	535	9320	535	2		N	-0-			-0-
*07	700	N	577	-0-	-123	9197	577	2		N	-0-			-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	8639				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
08	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	2			N	-0-					-0-
04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

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	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
08	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 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	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 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	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2173	-0-	-17	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3219	-0-	119	119	3219	2			N	-0-					-0-
08	2337	N	2218	-0-	-119	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

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	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1184	-0-	-0-	-0-	1097	2	87	9	N	79	95	1			21
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1912	2	91	9	N	83	62	1			42
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1803	2	61	9	N	55	79	1			18
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1288	2	80	9	N	73	86	1			5
07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2081	2	42	9	N	38	25	1			18
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	378	2	51	9	N	46	15	1			49

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			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	937	X	937	-0-	-0-	-0-	865	2	72	9	N	65	91	1			17
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1149	2	53	9	N	48	39	1			26
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1007	2	33	9	N	30	46	1			10
06	759	X	759	-0-	-0-	-0-	714	2	45	9	N	41	48	1			3
07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1180	2	23	9	N	21	14	1			10
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	209	2	29	9	N	26	8	1			28

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-

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 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-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	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
CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 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	806	N	594	-0-	-212	-0-	580	2	14	9	N	13	15	1			6
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	758	2	14	9	N	13	14	1			5
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	815	2	19	9	N	17	14	1			8
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	877	2	21	9	N	19	21	1			6
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	865	2	12	9	N	11	12	1			5
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	864	2	15	9	N	14	13	1			6

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	408	2	21	9	N	19	13	1			13
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	401	2	13	9	N	12	19	1			6
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	465	2	19	9	N	17	13	1			10
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	479	2	18	9	N	16	15	1			11
07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3	11	1			3
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	530	2	13	9	N	12	10	1			5

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	387	2	19	9	N	17	12	1			11
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	393	2	13	9	N	12	18	1			5
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	N	11	9	1			7
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	402	2	15	9	N	14	13	1			8
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	402	2	9	9	N	8	13	1			3
08	395	X	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9	9	N	8	8	1			3

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 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, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1118	2	87	9	N	79	68	1			45
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1921	2	53	9	N	48	72	1			21
05	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1213	2	59	9	N	54	60	1			15
06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1406	2	43	9	N	39	32	1			22
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1467	2	53	9	N	48	46	1			24
08	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1393	2	44	9	N	40	43	1			21

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	802	2	62	9	N	56	49	1			31
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1333	2	37	9	N	34	51	1			14
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	740	2	36	9	N	33	38	1			9
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	823	2	24	9	N	22	18	1			13
07	883	X	883	-0-	-0-	-0-	852	2	31	9	N	28	27	1			14
08	856	X	856	-0-	-0-	-0-	830	2	26	9	N	24	25	1			13

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 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
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	663	X	663	-0-	-0-	-0-	630	2	33	9	N	30	26	1			12
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	619	2	24	9	N	22	27	1			7
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	529	2	26	9	N	24	23	1			8
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	418	2	18	9	N	16	20	1			4
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	426	2	14	9	N	13	13	1			4
08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	608	2	20	9	N	18	15	1			7

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	74	X	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2	2	1			1
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	1	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-

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-

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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2	1	1			1
05	195	X	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3	3	1			1
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	N	3	3	1			1
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1	1	1			-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	172	X	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3	3	1			1
04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3	3	1			1
05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

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

03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	N	3	3	1			1
04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	N	3	3	1			1
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	144	X	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	151	X	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	149	X	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 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-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	N	4	4	1			2
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5	6	1			1
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	N	4	4	1			1
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	N	3	3	1			1
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3	3	1			1
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	243	2	2	9	N	2	2	1			1

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-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	527	N	392	-0-	-135	-0-	357	2	35	9	N	32	28	1			15
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	461	2	21	9	N	19	23	1			11
05	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-	11	1			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	329	2	23	9	N	21	4	1			17

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	289	-0-	-83	-0-	265	2	24	9	N	22	20	1			10
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	349	2	17	9	N	15	17	1			8
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-	7	1			1
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					1
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					1
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	330	2	24	9	N	22	5	1			17

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-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: M 3 RRCID -> 023890 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-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 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-

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	228	X	228	-0-	-0-	-0-	222	2	6	9	N	5	5	1			2
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	N	4	5	1			1
05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	158	2	4	9	N	4	4	1			1
06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	N	5	5	1			1
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3	3	1			1
08	243	X	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	N	4	3	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	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-

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	942	X	942	-0-	-0-	-0-	919	2	23	9	N	21	21	1			9
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	910	2	18	9	N	16	19	1			6
05	783	X	783	-0-	-0-	-0-	764	2	19	9	N	17	15	1			8
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	835	2	21	9	N	19	21	1			6
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	926	2	12	9	N	11	12	1			5
08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	921	2	19	9	N	17	15	1			7

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 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-

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	573	2	44	9	N	40	35	1			23
04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	469	2	26	9	N	24	36	1			11
05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	536	2	25	9	N	23	27	1			7
06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	578	2	19	9	N	17	13	1			11
07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	596	2	20	9	N	18	18	1			11
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	611	2	19	9	N	17	18	1			10

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	724	2	57	9	N	52	43	1			30
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	654	2	35	9	N	32	47	1			15
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	782	2	36	9	N	33	38	1			10
06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	832	2	25	9	N	23	19	1			14
07	907	X	907	-0-	-0-	-0-	876	2	31	9	N	28	27	1			15
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	885	2	26	9	N	24	26	1			13

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	N	2	2	1			1
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	N	3	3	1			1
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	1	1			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 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	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1371	2	31	9	N	28	24	1			21
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1339	2	20	9	N	18	26	1			13
05	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1319	2	20	9	N	18	19	1			12
06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1627	2	23	9	N	21	21	1			12
07	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1692	2	22	9	N	20	21	1			11
08	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1641	2	18	9	N	16	15	1			12

WILLIAMS -A- WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	145	-0-	-0-	-0-	94	1	51	2	N	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	96	1	381	2	N	-0-					-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	96	1	292	2	N	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	88	1	346	2	N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	89	1	326	2	N	-0-					-0-
08	401	X	401	-0-	-0-	-0-	90	1	311	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 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	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			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-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 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-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1860	N	502	-0-	-1358	-0-	59	1	443	2	N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	161	1	1559	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	208	1	1202	2	N	-0-					-0-
06	480	N	210	-0-	-270	-0-	210	1			N	-0-					-0-
07	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	140	1	1581	2	N	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	49	1	1612	2	N	-0-					-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	620	1	967	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	600	1	913	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	580	1	924	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	834	-0-	-696	-0-	834	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	343	-0-	-1207	-0-	343	2			N	-0-			-0-
08	1519	N	1103	-0-	-416	-0-	1103	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	3100	N	2222	-0-	-878	721	403	1	1819	2	N	-0-			-0-
04	2437	N	1716	-0-	-721	-0-	390	1	1326	2	N	-0-			-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	403	1	1644	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	390	-0-	-1770	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	1767	N	558	-0-	-1209	-0-	397	1	161	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1635	-0-	-411	-0-	403	1	1232	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
04	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 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	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	620	1	2649	2	N	-0-			-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	600	1	2560	2	N	-0-			-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	618	1	2660	2	N	-0-			-0-
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-			-0-
07	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	620	1	522	2	N	-0-			-0-
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	620	1	2566	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
04	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
05	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	712	-0-	-0-	-0-	672	2	40	9	N	36	28	1			12
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	681	2	40	9	N	36	41	1			7
05	751	X	751	-0-	-0-	-0-	722	2	29	9	N	26	27	1			6
06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	633	2	24	9	N	22	14	1			14
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	278	2	21	9	N	19	27	1			6
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	638	2	21	9	N	19	14	1			11

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	329	1	623	2	N	29	23	1			10
							32	9									
04	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	382	1	860	2	N	29	34	1			5
							32	9									
05	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	403	1	894	2	N	22	22	1			5
							24	9									
06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	390	1	878	2	N	18	11	1			12
							20	9									
07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	402	1	343	2	N	15	22	1			5
							17	9									
08	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	388	1	880	2	N	15	11	1			9
							17	9									

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	801	2	53	9	N	48	38	1			16
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	732	2	55	9	N	50	57	1			9
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	773	2	41	9	N	37	38	1			8
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	675	2	34	9	N	31	19	1			20
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	291	2	29	9	N	26	38	1			8
08	837	X	837	-0-	-0-	-0-	808	2	29	9	N	26	19	1			15

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	496	N	89	-0-	-407	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1034	2	33	9	N	30	24	1			10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	36	1			6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	24	1			5
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	531	2	21	9	N	19	12	1			12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	24	1			5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	12	1			9

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3703	2	195	9	N	177	140	1			59
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3305	2	200	9	N	182	208	1			33
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3550	2	149	9	N	135	138	1			30
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3500	2	122	9	N	111	69	1			72
07	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1371	2	105	9	N	95	138	1			29
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3652	2	103	9	N	94	69	1			54

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1074	-0-	-0-	-0-	329	1	745	2	N	-0-					-0-
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	388	1	830	2	N	-0-					-0-
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	403	1	872	2	N	-0-					-0-
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	402	1	340	2	N	-0-					-0-
08	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	403	1	908	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	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 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

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	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	403	1	638	2	N	-0-					-0-
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	376	1	571	2	N	-0-					-0-
05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	394	1	653	2	N	-0-					-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	912	X	912	-0-	-0-	-0-	403	1	509	2	N	-0-					-0-
08	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	402	1	610	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	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			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	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	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	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	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	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

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	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	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	3100	N	1470	-0-	-1630	2238	1470	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1070	-0-	-1930	308	1070	2			N	-0-					-0-
05	1809	N	1501	-0-	-308	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	493	-0-	-623	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	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	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	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	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	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	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
08	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	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	3100	N	1169	-0-	-1931	8294	460	1	709	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2348	-0-	-652	7642	600	1	1748	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2090	-0-	-1010	6632	620	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	600	-0-	-2400	4232	600	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	1825	-0-	-1275	2957	620	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1777	-0-	-1323	1634	620	1	1157	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 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	3100	N	758	-0-	-2342	291	440	1	318	2	N	-0-			-0-
04	1692	N	1401	-0-	-291	-0-	600	1	801	2	N	-0-			-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	620	1	668	2	N	-0-			-0-
06	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	1			N	-0-			-0-
07	1426	N	918	-0-	-508	-0-	620	1	298	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	620	1	620	2	N	-0-			-0-

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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	3100	N	9178	-0-	6078	6078	9178	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	1791	-0-	-1309	4769	1791	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	387	1	740	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	352	1	1688	2	N	-0-			-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	360	1	1563	2	N	-0-			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	372	1	1903	2	N	-0-			-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	371	1	1369	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 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	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	130	1	1484	2	N	-0-			-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	390	1	2338	2	N	-0-			-0-
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	403	1	2174	2	N	-0-			-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	403	1	2549	2	N	-0-			-0-
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	403	1	1977	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1139	-0-	-101	-0-	358	1	781	2	N	-0-			-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	390	1	1428	2	N	-0-			-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	403	1	1329	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	390	-0-	-720	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	403	1	1583	2	N	-0-			-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	403	1	1227	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 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-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2229	-0-	-1491	-0-	432	1	1797	2	N	-0-			-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	810	1	3050	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	837	1	2899	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	797	-0-	-3013	-0-	797	1			N	-0-			-0-
07	3937	X	2947	-0-	-990	-0-	837	1	2110	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	1105	-0-	-2832	-0-	405	1	700	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 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1522	-0-	-1578	6535	530	1	992	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2137	-0-	-863	5672	600	1	1537	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2050	-0-	-1050	4622	620	1	1430	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	600	-0-	-2400	2222	600	1			N	-0-			-0-
07	3100	N	1485	-0-	-1615	607	620	1	865	2	N	-0-			-0-
08	2304	N	1697	-0-	-607	-0-	620	1	1077	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	678	-0-	-624	-0-	233	1	445	2	N	-0-			-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	248	1	1190	2	N	-0-			-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	260	1	1131	2	N	-0-			-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	248	1	1272	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	249	1	922	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1166	-0-	-1066	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	312	1	2502	2	N	-0-			-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	402	1	1975	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	390	-0-	-750	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	2232	N	895	-0-	-1337	-0-	403	1	492	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	403	-0-	-1829	-0-	403	1			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1492	N	360	-0-	-1132	-0-	360	1			N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	3100	N	10236	-0-	7136	7136	350	1	9886	2	N	-0-			-0-
08	8766	X	1630	-0-	-7136	-0-	620	1	1010	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-			-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	403	1	756	2	N	-0-			-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	403	1	1630	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	991	-0-	-559	-0-	620	1	371	2	N	-0-			-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	600	1	1202	2	N	-0-			-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	620	1	1135	2	N	-0-			-0-
06	960	N	600	-0-	-360	-0-	600	1			N	-0-			-0-
07	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	620	1	783	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	620	1	1134	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	817	-0-	-578	-0-	63	1	754	2	N	-0-			-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	168	1	1161	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	211	1	1014	2	N	-0-			-0-
06	780	N	210	-0-	-570	-0-	210	1			N	-0-			-0-
07	1364	N	671	-0-	-693	-0-	217	1	454	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	217	1	843	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 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	90	1	692	2	N	-0-			-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	240	1	1156	2	N	-0-			-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	310	1	1080	2	N	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-			-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	310	1	1430	2	N	-0-			-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	310	1	817	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	744	N	304	-0-	-440	-0-	304	2			N	-0-			-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818	2			N	-0-			-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	804	-0-	-808	-0-	297	1	507	2	N	-0-			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	801	1	1201	2	N	-0-			-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	824	1	1274	2	N	-0-			-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-			-0-
07	3100	N	3558	-0-	458	458	783	1	2775	2	N	-0-			-0-
08	2399	N	1941	-0-	-458	-0-	837	1	1104	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	321	1	626	2	N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	324	1	1213	2	N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	441	1	826	2	N	-0-			-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	349	1	911	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	341	1	1461	2	N	-0-			-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	330	1	1225	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	341	1	1201	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	330	-0-	-1410	-0-	330	1			N	-0-			-0-
07	1612	N	441	-0-	-1171	-0-	341	1	100	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	341	1	1109	2	N	-0-			-0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2781	N	2651	-0-	-130	-0-	341	1	2310	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3482	-0-	482	482	330	1	3152	2	N	-0-			-0-
05	3686	X	3204	-0-	-482	-0-	341	1	2863	2	N	-0-			-0-
06	1620	X	330	-0-	-1290	-0-	330	1			N	-0-			-0-
07	1674	X	1596	-0-	-78	-0-	341	1	1255	2	N	-0-			-0-
08	1674	X	1461	-0-	-213	-0-	341	1	1120	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 4 RRCID -> 024101 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	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	312	1	1727	2	N	-0-			-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	390	1	1960	2	N	-0-			-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	359	1	1827	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	361	-0-	-1619	-0-	361	1			N	-0-			-0-
07	2418	N	1514	-0-	-904	-0-	403	1	1111	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	319	1	1789	2	N	-0-			-0-

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	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	403	1	2121	2	N	-0-			-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	390	1	2120	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	1607	-0-	-718	-0-	273	1	1334	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	65	-0-	-2365	-0-	65	1			N	-0-			-0-
07	2573	N	1395	-0-	-1178	-0-	403	1	992	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	764	-0-	-848	-0-	169	1	595	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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	182	1	962	2	N	-0-			-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	390	1	1862	2	N	-0-			-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	403	1	1659	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	390	-0-	-720	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	1891	N	1434	-0-	-457	-0-	403	1	1031	2	N	-0-			-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	403	1	1539	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	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	270	1	1304	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	310	1	713	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	3100	N	1525	-0-	-1575	3318	516	1	1009	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	318					N	-0-			-0-
05	2755	N	2437	-0-	-318	-0-	513	1	1924	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	396	1	741	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	488	1	1273	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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	397	1	912	2	N	-0-			-0-
04	570	N	428	-0-	-142	-0-	390	1	38	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	403	-0-	-713	-0-	403	1			N	-0-			-0-
06	1260	N	390	-0-	-870	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	403	1	464	2	N	-0-			-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	403	1	1172	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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	403	1	1571	2	N	-0-			-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	390	1	1569	2	N	-0-			-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	403	1	1645	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	390	-0-	-1530	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	2015	N	978	-0-	-1037	-0-	403	1	575	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	403	1	1552	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 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	2759	N	1154	-0-	-1605	-0-	297	1	857	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3150	-0-	150	150	810	1	2340	2	N	-0-			-0-
05	3091	N	2941	-0-	-150	-0-	837	1	2104	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	810	-0-	-300	-0-	810	1			N	-0-			-0-
07	2914	X	1419	-0-	-1495	-0-	405	1	1014	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	1903	-0-	-1011	-0-	405	1	1498	2	N	-0-			-0-

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	1488	N	674	-0-	-814	-0-	620	1	54	2	N	-0-			-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	600	1	1103	2	N	-0-			-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	620	1	1267	2	N	-0-			-0-
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	1			N	-0-			-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	620	1	1205	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	893	-0-	-967	-0-	620	1	273	2	N	-0-			-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
05	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	403	1	1158	2	N	-0-			-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	390	1	1255	2	N	-0-			-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	403	1	1301	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	390	-0-	-1110	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	1705	N	813	-0-	-892	-0-	403	1	410	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	897	-0-	-808	-0-	403	1	494	2	N	-0-			-0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	403	1	1407	2	N	-0-			-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	382	1	1266	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	403	1	1254	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	380	-0-	-1360	-0-	380	1			N	-0-			-0-
07	1705	N	849	-0-	-856	-0-	323	1	526	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1379	-0-	-264	-0-	253	1	1126	2	N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 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	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	403	1	1701	2	N	-0-			-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	382	1	1685	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	397	1	1514	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	390	-0-	-1650	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	2139	N	1169	-0-	-970	-0-	403	1	766	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	313	1	1505	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	837	1	1222	2	N	-0-					-0-
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	793	1	1605	2	N	-0-					-0-
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	716	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	581	1	241	2	N	-0-					-0-
08	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	423	1	589	2	N	-0-					-0-

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	620	1	3730	2	N	-0-					-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	600	1	3088	2	N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	620	1	3651	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	600	-0-	-2730	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	3441	X	620	-0-	-2821	-0-	620	1			N	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	620	1	2823	2	N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2023 - WELL PLUGGED 4/12/2023

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 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	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

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	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	180	-0-	-347	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			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	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	620	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	600	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	620	1	2703	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	280	-0-	-3200	-0-	280	1			N	-0-					-0-
07	3596	X	2576	-0-	-1020	-0-	620	1	1956	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2380	-0-	-1216	-0-	620	1	1760	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	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	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	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	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	4650	X	2970	-0-	-1680	-0-	600	1	2370	2	N	-0-					-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	600	1	4702	2	N	-0-					-0-
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	620	1	4888	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	550	-0-	-4640	-0-	550	1			N	-0-					-0-
07	5487	X	3749	-0-	-1738	-0-	490	1	3259	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4310	-0-	-1208	-0-	507	1	3803	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	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

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	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	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	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	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	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-

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	1225	N	444	-0-	-781	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	429	-0-	-563	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	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	961	N	462	-0-	-499	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	374	-0-	-463	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	651	N	361	-0-	-290	-0-	361	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	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			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	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	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	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

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	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 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	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 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	1380	N	730	-0-	-650	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	720	N	207	-0-	-513	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 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	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	396	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	378	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	403	1	1317	2	N	-0-					-0-
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					-0-
07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	403	1	259	2	N	-0-					-0-
08	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	403	1	1086	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2755	-0-	-159	-0-	390	1	2365	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1300	-0-	-1520	-0-	387	1	913	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	418	-0-	-2341	-0-	403	1	15	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	390	-0-	-2280	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	403	1	9833	2	N	-0-					-0-
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	403	1	4170	2	N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

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	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	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	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

03	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

03	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			-0-
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-			-0-
08	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			-0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	307	1	409	2	N	-0-			-0-
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	235	1	315	2	N	-0-			-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	240	1	152	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-

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

03	3007	X	1975	-0-	-1032	-0-	550	1	1425	2	N	-0-			-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	600	1	2822	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	620	1	2759	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	600	-0-	-2400	-0-	600	1			N	-0-			-0-
07	3193	X	1754	-0-	-1439	-0-	620	1	1134	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	620	1	2309	2	N	-0-			-0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
04	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2976	X	2171	-0-	-805	-0-	390	1	1781	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2665	-0-	-215	-0-	390	1	2275	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	403	1	2317	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	390	-0-	-1950	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	403	1	1969	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	530	-0-	-2229	-0-	403	1	127	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 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 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	3090	N	1456	-0-	-1634	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-			-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 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	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
05	2573	N	2166	-0-	-407	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			-0-
07	2573	N	1559	-0-	-1014	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	745	-0-	-278	-0-	745	2			N	-0-			-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 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	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
07	1643	N	997	-0-	-646	-0-	997	2			N	-0-			-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-

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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	133	1	964	2	N	-0-			-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	133	1	914	2	N	-0-			-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	136	1	1019	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
07	1085	N	260	-0-	-825	-0-	49	1	211	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	835	-0-	-312	-0-	120	1	715	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	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	620	1	2824	2	N	-0-			-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	600	1	2684	2	N	-0-			-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	620	1	2851	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	600	-0-	-2490	-0-	600	1			N	-0-			-0-
07	3193	X	2475	-0-	-718	-0-	620	1	1855	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	1288	-0-	-1905	-0-	620	1	668	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	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			-0-
07	3317	X	925	-0-	-2392	-0-	925	2			N	-0-			-0-
08	3317	X	2749	-0-	-568	-0-	2749	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	310	1	1754	2	N	-0-			-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	300	1	1643	2	N	-0-			-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	310	1	1745	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	300	-0-	-1710	-0-	300	1			N	-0-			-0-
07	2015	N	1517	-0-	-498	-0-	310	1	1207	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	245	1	1387	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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	189	1	5877	2	N	-0-			-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			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	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	837	1	1239	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3262	-0-	262	262	744	1	2518	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5369	-0-	2269	2531	837	1	4532	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	786	-0-	-2214	317	786	1			N	-0-			-0-
07	5043	X	4726	-0-	-317	-0-	837	1	3889	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	958	-0-	-1212	-0-	196	1	762	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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			-0-

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	3100	N	1800	-0-	-1300	3812	1800	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	1745	-0-	-1255	2557	1745	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	1452	-0-	-1648	909	1452	2			N	-0-			-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			-0-
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	403	1	1425	2	N	-0-			-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	390	1	1329	2	N	-0-			-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	403	1	1476	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	390	-0-	-810	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	403	1	1919	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	403	1	1178	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 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	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
05	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
08	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	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 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3181	-0-	81	81	3181	2			N	-0-					-0-
08	1932	N	1851	-0-	-81	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 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	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4467	-0-	1367	1367	4467	2			N	-0-					-0-
08	3026	N	1659	-0-	-1367	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1625	-0-	-1475	2976	1625	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1738	-0-	-1262	1714	1738	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1433	-0-	-1667	47	1433	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	5115	-0-	2015	2015	5115	2			N	-0-					-0-
08	2499	N	484	-0-	-2015	-0-	484	2			N	-0-					-0-

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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3317	-0-	217	217	3317	2			N	-0-					-0-
08	1250	N	1033	-0-	-217	-0-	1033	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	620	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	600	1	2982	2	N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	620	1	3062	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	600	-0-	-2850	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	3565	X	2150	-0-	-1415	-0-	620	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	620	1	2717	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1561	-0-	-113	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	709	-0-	-841	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	317	-0-	-582	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	217	1	1358	2	N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	202	1	1734	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	202	1	1064	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	195	-0-	-1335	-0-	195	1			N	-0-					-0-
07	1860	N	742	-0-	-1118	-0-	140	1	602	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	392	-0-	-879	-0-	66	1	326	2	N	-0-					-0-

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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	235	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	228	1	1570	2	N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	240	1	1799	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	358	1	1543	2	N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	256	1	1527	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	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

03	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	133	1	937	2	N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	124	1	1023	2	N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	105	1	874	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	693	-0-	-392	-0-	219	1	474	2	N	-0-					-0-
08	992	N	580	-0-	-412	-0-	140	1	440	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

03	2480	N	2177	-0-	-303	-0-	270	1	1907	2	N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	266	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	298	1	2467	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	N	584	-0-	-1896	-0-	184	1	400	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	1091	-0-	-1389	-0-	263	1	828	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	279	1	2058	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	433	-0-	-1127	-0-	63	1	370	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	907	-0-	-1263	-0-	116	1	791	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	270	-0-	-1830	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	279	1	669	2	N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	225	1	1876	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	837	1	2220	2	N	-0-					-0-
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	810	1	1783	2	N	-0-					-0-
05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	729	1	1290	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	810	-0-	-2160	-0-	810	1			N	-0-					-0-
07	3069	X	1633	-0-	-1436	-0-	837	1	796	2	N	-0-					-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	837	1	2253	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

03	682	N	305	-0-	-377	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2		N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	775	N	441	-0-	-334	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	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	682	N	241	-0-	-441	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2		N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1302	N	414	-0-	-888	-0-	414	2		N	-0-			-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
08	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
07	1271	N	184	-0-	-1087	-0-	184	2		N	-0-			-0-
08	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	91	1	1008	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	558	N	154	-0-	-404	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	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	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	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	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	390	1	664	2	N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	384	1	1123	2	N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	403	1	1203	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	384	-0-	-636	-0-	384	1			N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	312	1	1966	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	332	1	994	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	618	-0-	-0-	-0-	310	1	308	2	N	-0-					-0-
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	300	1	1115	2	N	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	310	1	2675	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	300	1	12	9	N	11	11	8			-0-
07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	310	1	6411	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	310	1	837	2	N	-0-					-0-

BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 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 #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 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	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

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	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	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	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	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	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	277	1	531	2	N	-0-			-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	270	1	497	2	N	-0-			-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	279	1	517	2	N	-0-			-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	270	1	493	2	N	-0-			-0-
07	682	N	401	-0-	-281	-0-	220	1	181	2	N	-0-			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	175	1	1417	2	N	-0-			-0-
04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	175	1	1423	2	N	-0-			-0-
05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	182	1	1372	2	N	-0-			-0-
06	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	180	1	1430	2	N	-0-			-0-
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	180	1	964	2	N	-0-			-0-
08	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	166	1	1350	2	N	-0-			-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 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	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	899	1	2729	2	N	-0-			-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	870	1	3364	2	N	-0-			-0-
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	899	1	3440	2	N	-0-			-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	870	1	2836	2	N	-0-			-0-
07	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	899	1	1848	2	N	-0-			-0-
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	899	1	2195	2	N	-0-			-0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 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	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	899	1	3812	2	N	-0-			-0-
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	870	1	3641	2	N	-0-			-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	899	1	3434	2	N	-0-			-0-
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	870	1	3263	2	N	-0-			-0-
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	899	1	1505	2	N	-0-			-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	899	1	3455	2	N	-0-			-0-

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	929	X	929	-0-	-0-	-0-	84	1	845	2	N	-0-			-0-
04	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
06	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
07	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			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	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	137	1	1376	2	N	-0-			-0-
04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
06	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
07	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	731	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			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	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	403	1	1096	2	N	-0-					-0-
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	390	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	295	1	1248	2	N	-0-					-0-
06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	302	1	829	2	N	-0-					-0-
07	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	399	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	372	1	1518	2	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	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	322	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			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	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	1132	1	4746	2	N	-0-					-0-
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			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	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

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	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			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	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	1439	1	2373	2	N	-0-					-0-
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	1473	1	2185	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	279	1	1092	2	N	-0-					-0-
04	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	270	1	1019	2	N	-0-					-0-
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	279	1	1099	2	N	-0-					-0-
06	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	270	1	994	2	N	-0-					-0-
07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	279	1	861	2	N	-0-					-0-
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	279	1	1055	2	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	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	362	1	1561	2	N	-0-					-0-
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	390	1	1850	2	N	-0-					-0-
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	379	1	1797	2	N	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	338	1	1652	2	N	-0-					-0-
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	271	1	4958	2	N	-0-					-0-
*08	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	304	1	1617	2	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	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	403	1	1488	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	390	1	1440	2	N	-0-					-0-
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	403	1	1566	2	N	-0-					-0-
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	390	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	403	1	1784	2	N	-0-					-0-
*08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	403	1	1401	2	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	958	X	958	-0-	-0-	-0-	310	1	648	2	N	-0-					-0-
04	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	300	1	731	2	N	-0-					-0-
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	310	1	741	2	N	-0-					-0-
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	300	1	679	2	N	-0-					-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	310	1	277	2	N	-0-					-0-
*08	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	310	1	727	2	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	958	X	958	-0-	-0-	-0-	403	1	555	2	N	-0-					-0-
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	390	1	438	2	N	-0-					-0-
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	403	1	583	2	N	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	390	1	536	2	N	-0-					-0-
07	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	403	1	848	2	N	-0-					-0-
08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	403	1	511	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 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	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	20495	2			N	-0-					-0-
08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1509	2	69	9	N	63	49	1			17
04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1607	2	66	9	N	60	66	1			11
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	916	2	24	9	N	22	33	1			-0-
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	967	2	22	9	N	20	14	1			6
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1721	2	31	9	N	28	31	1			3
08	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1705	2	29	9	N	26	20	1			9

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	399	-0-	-0-	-0-	373	2	26	9	N	24	42	1			4
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	688	2	33	9	N	30	19	1			15
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	636	2	28	9	N	25	34	1			6
06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	433	2	28	9	N	25	29	1			2
07	972	X	972	-0-	-0-	-0-	958	2	14	9	N	13	9	1			6
08	412	X	412	-0-	-0-	-0-	404	2	8	9	N	7	9	1			4

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	2	14	9	N	13	9	1			6
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	318	2	17	9	N	15	17	1			4
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	367	2	11	9	N	10	8	1			6
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	378	2	14	9	N	13	13	1			6
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					6

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 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

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			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	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	403	1	785	2	N	-0-					-0-
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	390	1	777	2	N	-0-					-0-
05	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	403	1	752	2	N	-0-					-0-
06	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	390	1	769	2	N	-0-					-0-
07	564	X	564	-0-	-0-	-0-	403	1	161	2	N	-0-					-0-
08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	403	1	680	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	262	1	427	2	N	-0-					-0-
04	801	X	801	-0-	-0-	-0-	300	1	501	2	N	-0-					-0-
05	807	X	807	-0-	-0-	-0-	310	1	497	2	N	-0-					-0-
06	764	X	764	-0-	-0-	-0-	300	1	464	2	N	-0-					-0-
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	310	1	1594	2	N	-0-					-0-
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	298	1	470	2	N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	778	X	778	-0-	-0-	-0-	262	1	516	2	N	-0-					-0-
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	300	1	531	2	N	-0-					-0-
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	310	1	545	2	N	-0-					-0-
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	300	1	514	2	N	-0-					-0-
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	310	1	831	2	N	-0-					-0-
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	298	1	606	2	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	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	367	1	702	2	N	-0-					-0-
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	347	1	532	2	N	-0-					-0-
05	699	X	699	-0-	-0-	-0-	146	1	553	2	N	-0-					-0-
06	873	X	873	-0-	-0-	-0-	360	1	513	2	N	-0-					-0-
07	284	X	284	-0-	-0-	-0-	126	1	158	2	N	-0-					-0-
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	126	1	232	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 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	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

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	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
07	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
07	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	593	1	181	2	N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	600	1	888	2	N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	620	1	508	2	N	-0-					-0-
06	750	N	655	-0-	-95	-0-	570	1	85	2	N	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	398	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	618	1	650	2	N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	790	1	909	2	N	-0-					-0-
04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	870	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	794	1	917	2	N	-0-					-0-
06	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	834	1	875	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	877	1	301	2	N	-0-					-0-
08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	790	1	966	2	N	-0-					-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

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-

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

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-

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	771	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	765	1	2188	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2067	-0-	-303	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299

03	2929	N	996	-0-	-1933	-0-	118	1	878	2	N	-0-					-0-
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	131	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	961	N	784	-0-	-177	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	285	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1908	-0-	-372	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	272	1	2255	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2087	-0-	-193	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1104	-0-	-880	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	403	1	1842	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1990	-0-	-20	-0-	390	1	1600	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	811	-0-	-1483	-0-	129	1	682	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2086	-0-	-74	-0-	388	1	1698	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5377	-0-	2277	2277	392	1	4985	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2069	-0-	-1031	1246	378	1	1691	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	292	X	292	-0-	-0-	-0-	98	1	194	2	N	-0-					-0-
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	195	1	437	2	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	147	1	300	2	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	256	1	88	2	N	-0-					-0-
08	620	N	357	-0-	-263	-0-	126	1	231	2	N	-0-					-0-

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	3100	N	1675	-0-	-1425	3562	135	1	1540	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1733	-0-	-1267	2295	128	1	1605	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1051	-0-	-2049	246	80	1	971	2	N	-0-					-0-
06	2048	N	1802	-0-	-246	-0-	135	1	1667	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3204	-0-	104	104	140	1	3064	2	N	-0-					-0-
08	1646	N	1542	-0-	-104	-0-	119	1	1423	2	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	589	N	142	-0-	-447	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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	3100	N	1260	-0-	-1840	1630	1260	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1425	-0-	-1575	55	1425	2			N	-0-					-0-
05	1482	N	1427	-0-	-55	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	611	X	611	-0-	-0-	-0-	135	1	476	2	N	-0-					-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	128	1	466	2	N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	78	1	306	2	N	-0-					-0-
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	135	1	544	2	N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	140	1	154	2	N	-0-					-0-
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	122	1	511	2	N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

03	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-					-0-
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					-0-
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
06	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	1			N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-
08	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	1			N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 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	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	72	1	546	2	N	-0-					-0-
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	186	1	631	2	N	-0-					-0-
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	154	1	580	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	403	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	390	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	403	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	390	1	1056	2	N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	403	1	272	2	N	-0-					-0-
08	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	403	1	1070	2	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	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	403	1	1445	2	N	-0-					-0-
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	390	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	403	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	390	1	1257	2	N	-0-					-0-
07	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	403	1	1277	2	N	-0-					-0-
08	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	403	1	1275	2	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	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	403	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	390	1	930	2	N	-0-					-0-
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	403	1	1326	2	N	-0-					-0-
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	390	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	563	X	563	-0-	-0-	-0-	403	1	160	2	N	-0-					-0-
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	403	1	1110	2	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	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	403	1	1465	2	N	-0-					-0-
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	390	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	382	1	1404	2	N	-0-					-0-
06	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	380	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	378	1	869	2	N	-0-					-0-
08	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	403	1	1500	2	N	-0-					-0-

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	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			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	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	899	1	2976	2	N	-0-					-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	870	1	2903	2	N	-0-					-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	899	1	2998	2	N	-0-					-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	860	1	2877	2	N	-0-					-0-
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	899	1	1633	2	N	-0-					-0-
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	899	1	3486	2	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	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1226	1	3896	2	N	-0-					-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	1117	1	3481	2	N	-0-					-0-
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	136	1	815	2	N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	131	1	750	2	N	-0-					-0-
05	930	N	656	-0-	-274	-0-	78	1	578	2	N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	135	1	897	2	N	-0-					-0-
07	899	N	508	-0-	-391	-0-	140	1	368	2	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	118	1	764	2	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	495	X	495	-0-	-0-	-0-	128	1	367	2	N	-0-					-0-
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	134	1	384	2	N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			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	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	185	1	1170	2	N	-0-					-0-
04	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	210	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	217	1	1437	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	195	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	216	1	2087	2	N	-0-					-0-
08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	206	1	1384	2	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	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	403	1	1812	2	N	-0-					-0-
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	390	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	403	1	1659	2	N	-0-					-0-
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	390	1	1623	2	N	-0-					-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	403	1	2363	2	N	-0-					-0-
08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	403	1	1731	2	N	-0-					-0-

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	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	403	1	935	2	N	-0-					-0-
04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	390	1	856	2	N	-0-					-0-
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	403	1	865	2	N	-0-					-0-
06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	390	1	796	2	N	-0-					-0-
07	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	403	1	829	2	N	-0-					-0-
08	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	403	1	848	2	N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	899	1	1956	2	N	-0-					-0-
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	843	1	1878	2	N	-0-					-0-
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	638	1	1249	2	N	-0-					-0-
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	858	1	1723	2	N	-0-					-0-
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	899	1	3929	2	N	-0-					-0-
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	899	1	2058	2	N	-0-					-0-

MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	203	2			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

03	4185	X	1905	-0-	-2280	-0-	78	1	1827	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2706	-0-	-1344	-0-	75	1	2631	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	2618	-0-	-1567	-0-	84	1	2534	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2761	-0-	-1289	-0-	74	1	2687	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	76	1	2566	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2212	-0-	-578	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	174	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1131	-0-	-189	-0-	135	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	152	1	1129	2	N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	146	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	156	1	844	2	N	-0-					-0-
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	157	1	2704	2	N	-0-					-0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4977	-0-	1877	1877	4977	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4123	-0-	1023	2900	4123	2			N	-0-					-0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	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-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

03	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-			-0-
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	3246	-0-	246	246	3246	2			N	-0-			-0-
07	2287	N	2041	-0-	-246	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	5016	-0-	1916	1916	5016	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	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	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	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	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	3100	N	1327	-0-	-1773	1436	1327	2			N	-0-			-0-
04	2615	N	1179	-0-	-1436	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
05	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	2			N	-0-			-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-			-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-			-0-

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	296	X	296	-0-	-0-	-0-	54	1	242	2	N	-0-			-0-
05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	54	1	235	2	N	-0-			-0-
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	65	1	344	2	N	-0-			-0-
07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	77	1	426	2	N	-0-			-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	85	1	393	2	N	-0-			-0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 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

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	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
07	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
08	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
04	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
05	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
06	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	2	N	-0-			-0-
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
07	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
08	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 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-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
04	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
08	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	2			N	-0-			-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
08	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	403	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	390	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	403	1	938	2	N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	390	1	1179	2	N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	403	1	1185	2	N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	403	1	1042	2	N	-0-					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

03	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1315	-0-	-266	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 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-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	333	1			39
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	183	1			19
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	69	1			68
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	146	1			5
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	71	1			7
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	76	1			7

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 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	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	390	1	370	2	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	244	-0-	-506	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	310	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	300	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	310	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	300	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	310	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	310	1	1029	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

03	3100	N	1953	-0-	-1147	5677	111	1	1842	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	2677					N	-0-					-0-
05	2677	N	-0-	-0-	-2677	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2521	-0-	-145	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1010	-0-	-1600	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2728	N	2266	-0-	-462	-0-	2266	2			Y	-0-			-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-			-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-			-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-			-0-
07	2325	N	1837	-0-	-488	-0-	1837	2			Y	-0-			-0-
08	2325	N	1706	-0-	-619	-0-	1706	2			Y	-0-			-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
06	1530	N	1137	-0-	-393	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	624	-0-	-926	-0-	624	2			N	-0-			-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 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-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 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-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
05	899	N	555	-0-	-344	-0-	555	2			N	-0-			-0-
06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	905	2			N	-0-			-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
04	630	N	443	-0-	-187	-0-	443	2			N	-0-			-0-
05	651	N	313	-0-	-338	-0-	313	2			N	-0-			-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-			-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	170	1	1186	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	820	-0-	-890	-0-	161	1	659	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1059	-0-	-584	-0-	160	1	899	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	153	1	965	2	N	-0-			-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	162	1	1307	2	N	-0-			-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	160	1	1108	2	N	-0-			-0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	465	N	378	-0-	-87	-0-	47	1	331	2	N	-0-			-0-
04	600	N	249	-0-	-351	-0-	49	1	200	2	N	-0-			-0-
05	527	N	374	-0-	-153	-0-	57	1	317	2	N	-0-			-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	57	1	355	2	N	-0-			-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	55	1	447	2	N	-0-			-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	393	2	N	-0-			-0-

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 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-

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 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-

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 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-

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	3193	X	1135	-0-	-2058	-0-	46	1	1089	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	1642	-0-	-1448	-0-	46	1	1596	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	1704	-0-	-1489	-0-	55	1	1649	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2069	-0-	-1021	-0-	55	1	2014	2	N	-0-			-0-
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	69	1	2328	2	N	-0-			-0-
08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	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	1544	N	675	-0-	-869	-0-	675	2			N	-0-			-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
05	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-			-0-
07	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-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	992	N	632	-0-	-360	-0-	632	2			N	-0-			-0-
04	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	2			N	-0-			-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	2			N	-0-			-0-

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	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-			-0-
04	300	N	57	-0-	-243	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	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	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1595	-0-	-482	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3649	-0-	649	649	3649	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3637	-0-	537	1186	3637	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4132	-0-	1132	2318	4132	2			N	-0-					-0-
07	4889	X	2571	-0-	-2318	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 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	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	344	-0-	-617	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	355	-0-	-544	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	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-

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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

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	1054	N	257	-0-	-797	-0-	28	1	229	2	N	-0-					-0-
04	720	N	94	-0-	-626	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	39	1	288	2	N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	43	1	231	2	N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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

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-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 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-

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 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-

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 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	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	913	-0-	-287	-0-	913	2			N	-0-			-0-
07	1581	N	978	-0-	-603	-0-	978	2			N	-0-			-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	644	-0-	-0-	-0-	132	1	512	2	N	-0-			-0-
04	690	N	381	-0-	-309	-0-	137	1	244	2	N	-0-			-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	136	1	508	2	N	-0-			-0-
06	630	N	202	-0-	-428	-0-	149	1	53	2	N	-0-			-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	139	1	483	2	N	-0-			-0-
08	651	N	543	-0-	-108	-0-	130	1	413	2	N	-0-			-0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	240	1	933	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	621	-0-	-489	-0-	223	1	398	2	N	-0-			-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	236	1	884	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	287	-0-	-853	-0-	211	1	76	2	N	-0-			-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	233	1	809	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	242	1	765	2	N	-0-			-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2088	-0-	-0-	-0-	226	1	1862	2	N	-0-			-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	230	1	1701	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	220	1	1633	2	N	-0-			-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	185	1	2579	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1351	-0-	-633	-0-	211	1	1140	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3771	-0-	671	671	207	1	3564	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
07	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
08	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 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-

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	179	1	801	2	N	-0-			-0-
05	884	X	884	-0-	-0-	-0-	166	1	718	2	N	-0-			-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	181	1	958	2	N	-0-			-0-
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	231	1	1274	2	N	-0-			-0-
08	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	223	1	1030	2	N	-0-			-0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
05	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	390	N	116	-0-	-274	-0-	116	2			N	-0-			-0-
07	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
04	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
08	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
08	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 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-

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 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-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

03	1643	N	898	-0-	-745	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	825	-0-	-675	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	870	N	696	-0-	-174	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	868	N	275	-0-	-593	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
08	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2418	N	2146	-0-	-272	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1578	-0-	-492	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1605	-0-	-844	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	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-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 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-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

03	3100	N	2439	-0-	-661	7675	2439	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4112	-0-	1112	8787	4112	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4548	-0-	1448	10235	4548	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5255	-0-	2255	12490	5255	2			N	-0-					-0-
07	15695	X	3205	-0-	-12490	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 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	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 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	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	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	744	N	441	-0-	-303	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	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	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	720	N	413	-0-	-307	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			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	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-			-0-
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	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	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
04	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-

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-

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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	646	X	646	-0-	-0-	-0-	60	1	586	2	N	-0-			-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	51	1	491	2	N	-0-			-0-
05	463	X	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	N	-0-			-0-
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	2	N	-0-			-0-
07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	52	1	524	2	N	-0-			-0-
08	618	X	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	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	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	104	1	1017	2	N	-0-			-0-
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	98	1	932	2	N	-0-			-0-
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	98	1	805	2	N	-0-			-0-
06	621	X	621	-0-	-0-	-0-	88	1	533	2	N	-0-			-0-
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	98	1	979	2	N	-0-			-0-
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	97	1	912	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	538	X	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	2	N	-0-			-0-
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	47	1	452	2	N	-0-			-0-
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	N	-0-			-0-
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	34	1	208	2	N	-0-			-0-
07	418	X	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-			-0-
08	397	X	397	-0-	-0-	-0-	38	1	359	2	N	-0-			-0-

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	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
06	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
04	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	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	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	153	1	2543	2	N	-0-			-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					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	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-			-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-			-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			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	3100	N	1361	-0-	-1739	3478	77	1	1284	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	478					N	-0-			-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
04	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
06	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	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	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3775	-0-	675	675	3775	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	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	138	-0-	-1505	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3999	X	3748	-0-	-251	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3495	-0-	-375	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 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	3689	X	1396	-0-	-2293	-0-	57	1	1339	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	1805	-0-	-1765	-0-	50	1	1755	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	1575	-0-	-2021	-0-	50	1	1525	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	1845	-0-	-1635	-0-	49	1	1796	2	N	-0-			-0-
07	1860	X	1821	-0-	-39	-0-	53	1	1768	2	N	-0-			-0-
08	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	1576	2			N	-0-			-0-

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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	85	1	1407	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-

RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-

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	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
06	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
07	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	372	1	1715	2	N	-0-			-0-
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	341	1	1466	2	N	-0-			-0-
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	109	1	599	2	N	-0-			-0-
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	283	1	1285	2	N	-0-			-0-
07	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	372	1	1667	2	N	-0-			-0-
08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	368	1	1517	2	N	-0-			-0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	310	1	1331	2	N	-0-			-0-
04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	300	1	1234	2	N	-0-			-0-
05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	310	1	1246	2	N	-0-			-0-
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	300	1	1164	2	N	-0-			-0-
07	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	310	1	993	2	N	-0-			-0-
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	303	1	1232	2	N	-0-			-0-

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	96	1	935	2	N	-0-			-0-
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	104	1	990	2	N	-0-			-0-
05	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	124	1	1019	2	N	-0-			-0-
06	937	X	937	-0-	-0-	-0-	132	1	805	2	N	-0-			-0-
07	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	122	1	1227	2	N	-0-			-0-
08	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	115	1	1085	2	N	-0-			-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
04	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
07	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
08	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			-0-

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
07	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	2			N	-0-			-0-
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-			-0-

SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	372	1	1333	2	N	-0-			-0-
04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	334	1	1264	2	N	-0-			-0-
05	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	324	1	1085	2	N	-0-			-0-
06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	218	1	821	2	N	-0-			-0-
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	372	1	1249	2	N	-0-			-0-
08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	372	1	1153	2	N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
04	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
07	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	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	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	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-

SPURLOCK A.M. 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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			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	3844	X	2193	-0-	-1651	-0-	90	1	2103	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2363	-0-	-1357	-0-	66	1	2297	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	1921	-0-	-1923	-0-	62	1	1859	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2356	-0-	-1364	-0-	63	1	2293	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2378	-0-	-71	-0-	69	1	2309	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2093	-0-	-356	-0-	2093	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	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	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	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	556	-0-	-944	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	408	-0-	-1669	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

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	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-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 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	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	6	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	315	-0-	-243	-0-	9	1	306	2	N	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	399	1	1119	2	N	-0-			-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	390	1	1023	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	390	1	694	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	951	-0-	-519	-0-	390	1	561	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	418	-0-	-1039	-0-	403	1	15	2	N	-0-			-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	403	1	1063	2	N	-0-			-0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 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-

UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	208	1	1709	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1336	-0-	-344	-0-	159	1	1177	2	N	-0-			-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	200	1	1484	2	N	-0-			-0-
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	192	1	2666	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	199	1	1078	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3590	-0-	490	490	197	1	3393	2	N	-0-			-0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

03	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	63	1	1049	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-			-0-
06	510	N	203	-0-	-307	-0-	203	2			N	-0-			-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

03	1023	N	796	-0-	-227	-0-	796	2			N	-0-			-0-
04	1290	N	497	-0-	-793	-0-	497	2			N	-0-			-0-
05	1674	N	347	-0-	-1327	-0-	347	2			N	-0-			-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-			-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
06	660	N	376	-0-	-284	-0-	376	2			N	-0-			-0-
07	620	N	149	-0-	-471	-0-	149	2			N	-0-			-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2672	N	1727	-0-	-945	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	899	X	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	899	X	230	-0-	-669	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

03	837	N	429	-0-	-408	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	930	N	248	-0-	-682	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

03	2874	N	2071	-0-	-803	-0-	279	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	270	1	1810	2	N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	225	1	1364	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	270	1	1616	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	279	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1059	-0-	-522	-0-	140	1	919	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

03	713	N	12	-0-	-701	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 11/25/1944 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950

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

03	3433	X	2147	-0-	-1286	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1919	-0-	-541	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1933	-0-	-609	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1963	-0-	-497	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	749	-0-	-1390	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1952	-0-	-187	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	3100	N	1034	-0-	-2066	469	59	1	975	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
08	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	837	N	624	-0-	-213	-0-	403	1	221	2	N	-0-			-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	390	1	629	2	N	-0-			-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	403	1	314	2	N	-0-			-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	390	1	446	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	828	-0-	-226	-0-	403	1	425	2	N	-0-			-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	403	1	619	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-			-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	401	1	234	2	N	-0-			-0-
08	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	403	1	1038	2	N	-0-			-0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
06	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
07	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

03	3100	N	869	-0-	-2231	747	869	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3097	-0-	97	844	3097	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2585	-0-	-515	329	2585	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3022	-0-	22	351	3022	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1624	-0-	-1166	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	589	N	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	990	N	301	-0-	-689	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	138	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	133	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	137	1	1721	2	N	-0-					-0-
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	152	1	1347	2	N	-0-					-0-
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	142	1	1828	2	N	-0-					-0-
08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	136	1	1708	2	N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	116	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	108	1	1362	2	N	-0-					-0-
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	115	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	2	N	-0-					-0-
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	107	1	1374	2	N	-0-					-0-
08	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	115	1	1438	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	682	N	509	-0-	-173	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	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	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
08	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	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	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	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	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	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	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	7	-0-	-383	-0-	7	2			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

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	N	2321	-0-	-139	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 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	750	X	750	-0-	-0-	-0-	700	2	50	9	N	45	48	1			12
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	700	2	41	9	N	37	35	1			14
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	710	2	33	9	N	30	37	1			7
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	764	2	34	9	N	31	31	1			7
07	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1189	2	36	9	N	33	31	1			9
08	790	X	790	-0-	-0-	-0-	760	2	30	9	N	27	24	1			12

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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					1
04	480	N	168	-0-	-312	-0-	160	2	8	9	N	7	1	1			7
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	409	2	21	9	N	19	21	1			5
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	456	2	20	9	N	18	18	1			5
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	701	2	21	9	N	19	18	1			6
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	454	2	18	9	N	16	14	1			7

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	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1388	2	110	9	N	100	103	1			32
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1613	2	96	9	N	87	86	1			33
05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1809	2	89	9	N	81	95	1			19
06	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1822	2	85	9	N	77	79	1			17
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2696	2	83	9	N	75	72	1			20
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1734	2	70	9	N	64	56	1			28

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	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3124	2	233	9	N	212	207	1			69
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3133	2	186	9	N	169	176	1			62
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3291	2	161	9	N	146	174	1			34
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3296	2	154	9	N	140	143	1			31
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4887	2	149	9	N	135	129	1			37
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3233	2	130	9	N	118	103	1			52

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	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2160	2	158	9	N	144	151	1			45
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1848	2	109	9	N	99	103	1			41
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	686	2	30	9	N	27	57	1			11
06	893	X	893	-0-	-0-	-0-	854	2	39	9	N	35	38	1			8
07	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1367	2	40	9	N	36	34	1			10
08	837	X	837	-0-	-0-	-0-	805	2	32	9	N	29	26	1			13

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3633	2	273	9	N	248	237	1			86
04	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1831	2	113	9	N	103	162	1			27
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4440	2	222	9	N	202	186	1			43
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4482	2	209	9	N	190	191	1			42
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6535	2	199	9	N	181	173	1			50
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4313	2	173	9	N	157	138	1			69

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 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-

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	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					24
04	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					24
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					24
06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					24
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					24
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					24

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					6
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					6
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					6
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					6
07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					6
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					6

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					8
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					8
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					8
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					8
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					8
08	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					8

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					14
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					14
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					14
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					14
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					14
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					14

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					4
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					4
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					4
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					4
07	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					4
08	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					4

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 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-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 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	620	N	82	-0-	-538	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	404	2	18	9	N	16	18	1			2
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	505	2	20	9	N	18	17	1			3
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	N	10	12	1			1
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	492	2	11	9	N	10	9	1			2
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	N	8	9	1			1
08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	N	4	4	1			1

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	393	2	18	9	N	16	17	1			2
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	514	2	21	9	N	19	18	1			3
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	421	2	14	9	N	13	14	1			2
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	473	2	11	9	N	10	10	1			2
07	257	X	257	-0-	-0-	-0-	249	2	8	9	N	7	8	1			1
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3	4	1			-0-

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	536	2	23	9	N	21	22	1			1
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	N	6	5	1			1
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	52	2	4	9	N	4	4	1			1
08	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	1	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	253	X	253	-0-	-0-	-0-	235	2	18	9	N	16	16	1			5
04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	215	2	13	9	N	12	13	1			4
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	214	2	10	9	N	9	11	1			2
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	232	2	12	9	N	11	10	1			3
07	487	X	487	-0-	-0-	-0-	477	2	10	9	N	9	9	1			3
08	228	X	228	-0-	-0-	-0-	219	2	9	9	N	8	7	1			4

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	535	X	535	-0-	-0-	-0-	500	2	35	9	N	32	38	1			6
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	420	2	22	9	N	20	19	1			7
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	600	2	31	9	N	28	29	1			6
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	615	2	29	9	N	26	26	1			6
07	945	X	945	-0-	-0-	-0-	916	2	29	9	N	26	25	1			7
08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	618	2	25	9	N	23	20	1			10

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1247	-0-	-523	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

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	1625	N	910	-0-	-715	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	870	N	298	-0-	-572	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	992	N	825	-0-	-167	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	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	284	X	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	N	6	5	1			2
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	201	2	4	9	N	4	5	1			1
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	1	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	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

03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	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-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	N	3	3	1			1
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2	2	1			1
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	212	2	1	9	N	1	1	1			1
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	234	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	201	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2	1	1			1

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 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-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1487	2	15	9	N	14	15	1			5
04	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1380	2	9	9	N	8	10	1			3
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1391	2	8	9	N	7	6	1			4
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1405	2	10	9	N	9	10	1			3
07	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5	7	1			1
08	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8	4	1			5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1294	2	13	9	N	12	13	1			5
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	N	7	9	1			3
05	1488	N	1191	-0-	-297	-0-	1183	2	8	9	N	7	6	1			4
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1255	2	8	9	N	7	9	1			2
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1457	2	7	9	N	6	7	1			1
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1452	2	9	9	N	8	4	1			5

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	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1686	2	20	9	N	18	18	1			7
04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1645	2	10	9	N	9	12	1			4
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1595	2	10	9	N	9	8	1			5
06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1584	2	11	9	N	10	12	1			3
07	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1888	2	9	9	N	8	9	1			2
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1266	2	10	9	N	9	5	1			6

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	962	X	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	N	9	9	1			4
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	N	5	7	1			2
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	877	2	6	9	N	5	4	1			3
06	896	X	896	-0-	-0-	-0-	890	2	6	9	N	5	6	1			2
07	870	X	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	N	3	4	1			1
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	563	2	4	9	N	4	3	1			2

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	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-

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	C M	COND PROD	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 -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	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-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	403	1	1630	2	N	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	390	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	403	1	1414	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	385	-0-	-1115	-0-	385	1			N	-0-					-0-
07	1550	N	240	-0-	-1310	-0-	117	1	123	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	757	-0-	-793	-0-	99	1	658	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	2015	N	1333	-0-	-682	-0-	270	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	470	1	1317	2	N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	594	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	600	-0-	-690	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	1860	N	1397	-0-	-463	-0-	620	1	777	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2132	-0-	-286	-0-	620	1	1512	2	N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

03	2976	X	2420	-0-	-556	-0-	837	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	810	1	2335	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	837	1	2073	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	810	-0-	-2070	-0-	810	1			N	-0-					-0-
07	2976	X	2211	-0-	-765	-0-	837	1	1374	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	837	1	1690	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1327	-0-	-285	-0-	620	1	707	2	N	-0-			-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	600	1	1348	2	N	-0-			-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	620	1	1327	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	600	-0-	-690	-0-	600	1			N	-0-			-0-
07	2015	N	851	-0-	-1164	-0-	620	1	231	2	N	-0-			-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	620	1	1407	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1467	-0-	-1013	-0-	208	1	1259	2	N	-0-			-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	386	1	2130	2	N	-0-			-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	403	1	2101	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	309	-0-	-1101	-0-	309	1			N	-0-			-0-
07	3100	N	3103	-0-	3	3	403	1	2700	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	2242	-0-	-269	-0-	403	1	1839	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	845	-0-	-519	-0-	430	1	415	2	N	-0-			-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	600	1	1009	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	620	1	827	2	N	-0-			-0-
06	810	N	600	-0-	-210	-0-	600	1			N	-0-			-0-
07	1674	N	1253	-0-	-421	-0-	620	1	633	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	620	1	738	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	564	-0-	-242	-0-	564	2			N	-0-			-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	837	N	175	-0-	-662	-0-	175	2			N	-0-			-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-			-0-
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
07	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
08	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			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	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
05	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	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	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
05	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
08	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	730	-0-	-0-	-0-	240	1	457	2	N	30	25	1			9
							33	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	247	1	579	2	N	31	34	1			6
							34	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	245	1	578	2	N	20	24	1			2
							22	9									
06	450	N	324	-0-	-126	-0-	82	1	232	2	N	9	9	1			2
							10	9									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	164	1	662	2	N	9	9	1			2
							10	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	191	1	445	2	N	9	9	1			2
							10	9									

MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

MO	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	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-					-0-
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-					-0-
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-					-0-
06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-					-0-
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-					-0-
08	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	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

MO	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	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-					-0-
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-					-0-
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2	N	-0-					-0-
08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

MO	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	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-					-0-
04	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-					-0-
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-					-0-
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-					-0-
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-					-0-
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-					-0-
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-					-0-
08	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1427	-0-	-0-	-0-	136	1	1291	2	N	-0-					-0-
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	129	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	78	1	820	2	N	-0-					-0-
06	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	135	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	140	1	2740	2	N	-0-					-0-
08	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	118	1	1180	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1085	N	450	-0-	-635	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	901	-0-	-742	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	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	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	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	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

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	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			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	930	N	443	-0-	-487	-0-	288	1	155	2	N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	276	1	1098	2	N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	297	1	906	2	N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	308	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	319	1	1171	2	N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	317	1	1098	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	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		14B2 EXT	-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-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					17
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					17
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					17
06	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	2			N	-0-					17
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					17
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					17

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

03	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1521	2			N	-0-					27
04	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	1433	2			N	-0-					27
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					27
06	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	1339	2			N	-0-					27
07	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					27
08	1761	N	1738	-0-	-23	-0-	1738	2			N	-0-					27

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 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	1705	N	1072	-0-	-633	-0-	208	1	864	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	386	1	1354	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	403	1	1277	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	384	-0-	-666	-0-	384	1			N	-0-			-0-
07	1798	N	854	-0-	-944	-0-	403	1	451	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	403	1	1170	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	748	-0-	-895	-0-	620	1	128	2	N	-0-			-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	600	1	933	2	N	-0-			-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	620	1	1239	2	N	-0-			-0-
06	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	1			N	-0-			-0-
07	1581	N	989	-0-	-592	-0-	620	1	369	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	908	-0-	-952	-0-	620	1	288	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	903	-0-	-399	-0-	260	1	643	2	N	-0-			-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	390	1	1616	2	N	-0-			-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	403	1	1325	2	N	-0-			-0-
06	870	N	390	-0-	-480	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	403	1	1545	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	403	1	1115	2	N	-0-			-0-

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	992	N	786	-0-	-206	-0-	358	1	428	2	N	-0-			-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	390	1	1049	2	N	-0-			-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	403	1	922	2	N	-0-			-0-
06	750	N	390	-0-	-360	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	1488	N	697	-0-	-791	-0-	403	1	294	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	657	-0-	-676	-0-	403	1	254	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	1147	N	731	-0-	-416	-0-	110	1	621	2	N	-0-			-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	300	1	1606	2	N	-0-			-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	310	1	1604	2	N	-0-			-0-
06	720	N	300	-0-	-420	-0-	300	1			N	-0-			-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	310	1	1678	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	310	1	1376	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	1457	N	704	-0-	-753	-0-	143	1	561	2	N	-0-			-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	384	1	1595	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	403	1	1457	2	N	-0-			-0-
06	690	N	390	-0-	-300	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	2046	N	1217	-0-	-829	-0-	403	1	814	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	403	1	1342	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	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	899	1	2488	2	N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	870	1	2439	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	899	1	2604	2	N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	870	1	2511	2	N	-0-					-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	899	1	876	2	N	-0-					-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	899	1	2603	2	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	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	403	1	1990	2	N	-0-					-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	390	1	1776	2	N	-0-					-0-
05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	403	1	1861	2	N	-0-					-0-
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	390	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	403	1	740	2	N	-0-					-0-
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	403	1	1927	2	N	-0-					-0-

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	949	X	949	-0-	-0-	-0-	183	1	766	2	N	-0-					-0-
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	180	1	748	2	N	-0-					-0-
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	182	1	759	2	N	-0-					-0-
06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	174	1	768	2	N	-0-					-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	186	1	907	2	N	-0-					-0-
08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	186	1	831	2	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					9
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					9
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					9
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					9
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					9
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					8
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

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	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	186	1	976	2	N	-0-					-0-
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	180	1	798	2	N	-0-					-0-
05	948	X	948	-0-	-0-	-0-	186	1	762	2	N	-0-					-0-
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	180	1	728	2	N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	186	1	352	2	N	-0-					-0-
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	186	1	784	2	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	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	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	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	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-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1655	2	121	9	N	110	106	1			38
04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1648	2	96	9	N	87	91	1			34
05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1819	2	88	9	N	80	95	1			19
06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1835	2	85	9	N	77	79	1			17
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2722	2	78	9	N	71	69	1			19
08	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1830	2	72	9	N	65	56	1			28

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	144	X	144	-0-	-0-	-0-	134	2	10	9	N	9	8	1			3
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	158	2	9	9	N	8	8	1			3
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	166	2	9	9	N	8	9	1			2
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	N	3	5	1			-0-
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	N	6	4	1			2
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6	9	N	5	5	1			2

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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	385	1	1143	2	N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	382	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	377	1	1000	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	846	-0-	-264	-0-	216	1	630	2	N	-0-					-0-
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	398	1	1791	2	N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	403	1	1052	2	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-

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	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	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	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	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	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	N	4	5	1			1
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	N	4	4	1			1
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4	4	1			1
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	N	3	3	1			1
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2	3	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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	913	X	913	-0-	-0-	-0-	196	1	717	2	N	-0-					-0-
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	203	1	762	2	N	-0-					-0-
06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

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	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	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	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	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	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1376	2	30	9	N	27	21	1			8
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1142	2	31	9	N	28	32	1			4
05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1302	2	23	9	N	21	21	1			4
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	897	2	18	9	N	16	10	1			10
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	21	1			3
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	91	2	15	9	N	14	10	1			8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3199	2	241	9	N	219	207	1			75
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2368	2	136	9	N	124	144	1			55
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3337	2	164	9	N	149	170	1			34
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3385	2	157	9	N	143	145	1			32
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5057	2	153	9	N	139	133	1			38
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3379	2	136	9	N	124	108	1			54

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					7
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					7
05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					7
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					7
07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					7
08	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					7

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					15
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					15
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					15
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					15
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					15
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					15

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	297	2	26	9	N	24	23	1			7
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	661	2	39	9	N	35	29	1			13
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	753	2	39	9	N	35	40	1			8
06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	314	2	17	9	N	15	21	1			2
07	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1077	2	31	9	N	28	21	1			9
08	778	X	778	-0-	-0-	-0-	749	2	29	9	N	26	23	1			12

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	334	X	334	-0-	-0-	-0-	312	2	22	9	N	20	21	1			6
04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	330	2	19	9	N	17	17	1			6
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	347	2	17	9	N	15	18	1			3
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	375	2	17	9	N	15	15	1			3
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	696	2	17	9	N	15	14	1			4
08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	344	2	13	9	N	12	11	1			5

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	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	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	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
08	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			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	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

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	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 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	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 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	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	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	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	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-

FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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	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 #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1044	2	8	9	N	7	7	1			-0-
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	N	4	4	1			-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	N	6	3	1			4

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

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

03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	312	1	1387	2	N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	390	1	1431	2	N	-0-					-0-
05	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	390	1	822	2	N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	390	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	403	1	1136	2	N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	403	1	1004	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-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 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	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 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	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

03	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
07	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

03	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	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-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

03	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	899	N	278	-0-	-621	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	992	N	198	-0-	-794	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

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

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	297	2	22	9	N	20	17	1			10
04	360	N	255	-0-	-105	-0-	242	2	13	9	N	12	17	1			5
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	251	2	11	9	N	10	13	1			2
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	240	2	9	9	N	8	5	1			5
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	263	2	9	9	N	8	9	1			4
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	3	1			1

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	924	N	91	-0-	-833	-0-	91	1			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			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-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	192	1	1397	2	N	-0-					-0-
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	226	1	865	2	N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

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 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	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-

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2		N	-0-			-0-
05	713	N	467	-0-	-246	-0-	467	2		N	-0-			-0-
06	810	N	312	-0-	-498	-0-	312	2		N	-0-			-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	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	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
04	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
05	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
05	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	2		N	-0-			-0-
06	720	N	289	-0-	-431	-0-	289	2		N	-0-			-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1034	2	78	9	N	71	65	1			24
04	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	968	2	58	9	N	53	57	1			20
05	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1002	2	50	9	N	45	54	1			11
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1029	2	50	9	N	45	46	1			10
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1509	2	46	9	N	42	40	1			12
08	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	989	2	41	9	N	37	33	1			16

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	390	X	390	-0-	-0-	-0-	366	2	24	9	N	22	31	1			3
04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	162	2	10	9	N	9	8	1			4
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	179	2	9	9	N	8	10	1			2
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	176	2	9	9	N	8	8	1			2
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	N	7	7	1			2
08	180	X	180	-0-	-0-	-0-	173	2	7	9	N	6	5	1			3

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	260	X	260	-0-	-0-	-0-	248	2	12	9	N	11	12	1			1
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	287	2	12	9	N	11	9	1			3
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	390	2	10	9	N	9	11	1			1
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	374	2	9	9	N	8	7	1			2
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	679	2	7	9	N	6	7	1			1
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	N	5	4	1			2

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	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1250	1	905	2	N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	1201	1	977	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	525	1	488	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	466	-0-	-1634	-0-	157	1	309	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	686	-0-	-1577	-0-	686	1			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1058	1	1041	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	2	N	-0-			-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2	N	-0-			-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2	N	-0-			-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	899	1	1332	2	N	-0-			-0-
04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	870	1	1303	2	N	-0-			-0-
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	899	1	1344	2	N	-0-			-0-
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	870	1	1304	2	N	-0-			-0-
07	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	899	1	652	2	N	-0-			-0-
08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	899	1	1350	2	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	EOM BALANCE
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	715	2	51	9	N	46	70	1	7
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	790	2	40	9	N	36	30	1	13
05	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1090	2	46	9	N	42	43	1	12
06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	589	2	44	9	N	40	50	1	2
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	1993	2	32	9	N	29	19	1	12
08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	612	2	31	9	N	28	19	1	21

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-			-0-
04	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-			-0-
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-			-0-
06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
07	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-			-0-
08	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	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	EOM BALANCE
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	N	1	1	1	-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	1	-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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

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-

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

03	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	390	1	700	2	N	-0-					-0-
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	390	1	756	2	N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	91	1	261	2	N	-0-					-0-
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	747	X	747	-0-	-0-	-0-	390	1	357	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

03	5580	X	4422	-0-	-1158	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5037	-0-	-363	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2620	-0-	-1850	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	2699	-0-	-2509	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5006	-0-	-326	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	N	3	3	1			2
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	525	2	8	9	N	7	5	1			4
05	839	X	839	-0-	-0-	-0-	826	2	13	9	N	12	13	1			3
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	N	10	10	1			3
07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	N	8	9	1			2
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8	7	1			3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

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	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 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	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 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	625	X	625	-0-	-0-	-0-	582	2	43	9	N	39	66	1			8
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1812	2	87	9	N	79	43	1			44
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2099	2	94	9	N	85	108	1			21
06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1468	2	92	9	N	84	100	1			5
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3220	2	50	9	N	45	30	1			20
08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1347	2	25	9	N	23	31	1			12

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 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	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1970	-0-	-696	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2060	-0-	-520	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1499	-0-	-1167	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

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	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	300	1	1154	2	N	14	14	1			2
							15	9									
04	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1574	2	15	9	N	14	16	1			-0-
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	446	1	813	2	N	8	7	1			1
							9	9									
06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	400	1	672	2	N	7	8	1			-0-
							8	9									
*07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	329	1	652	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 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	3100	N	1104	-0-	-1996	407	1104	2			N	-0-					-0-
04	2436	N	2029	-0-	-407	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	217	1	1910	2	N	-0-					-0-
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	210	1	2324	2	N	-0-					-0-
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	182	1	1980	2	N	-0-					-0-
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	210	1	2329	2	N	-0-					-0-
07	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	217	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	217	1	2508	2	N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 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	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 -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	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	620	1	1451	2	N	-0-					-0-
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	600	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	620	1	4109	2	N	-0-					-0-
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	592	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	620	1	6632	2	N	-0-					-0-
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	620	1	4645	2	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	3100	N	1592	-0-	-1508	8046	620	1	972	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2178	-0-	-822	7224	600	1	1578	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2640	-0-	-460	6764	620	1	2020	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2143	-0-	-857	5907	600	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2073	-0-	-1027	4880	620	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2842	-0-	-258	4622	620	1	2222	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	736	X	736	-0-	-0-	-0-	702	2	34	9	N	31	21	1			19
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	629	2	21	9	N	19	31	1			7
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	236	2	9	9	N	8	9	1			6
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	289	2	11	9	N	10	9	1			7
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	341	2	8	9	N	7	11	1			3
08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	N	6	6	1			3

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	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			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	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	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 -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	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1865	2	145	9	N	132	114	1			70
04	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1666	2	94	9	N	85	123	1			32
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1863	2	89	9	N	81	92	1			21
06	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1141	2	40	9	N	36	39	1			18
07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	542	2	20	9	N	18	21	1			15
08	572	X	572	-0-	-0-	-0-	554	2	18	9	N	16	17	1			14

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	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	620	1	2737	2	N	-0-					-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	600	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	552	1	2444	2	N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	600	1	2657	2	N	-0-					-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	620	1	691	2	N	-0-					-0-
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	532	1	2220	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	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	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	359	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	360	1	1899	2	N	-0-					-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	372	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	352	1	1884	2	N	-0-					-0-
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	339	1	2228	2	N	-0-					-0-
08	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	351	1	1928	2	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	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	1525	-0-	-815	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1035	-0-	-763	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	917	-0-	-823	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1173	-0-	-625	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			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	3782	X	2841	-0-	-941	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2904	-0-	-516	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	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	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	209	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	205	1	1337	2	N	-0-					-0-
06	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

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	956	X	956	-0-	-0-	-0-	403	1	553	2	N	-0-					-0-
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	390	1	647	2	N	-0-					-0-
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	403	1	664	2	N	-0-					-0-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	390	1	632	2	N	-0-					-0-
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	403	1	753	2	N	-0-					-0-
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	387	1	438	2	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	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	294	1	2217	2	N	-0-					-0-
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	290	1	1979	2	N	-0-					-0-
05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	300	1	1980	2	N	-0-					-0-
06	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	300	1	1992	2	N	-0-					-0-
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	307	1	2748	2	N	-0-					-0-
08	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	296	1	1786	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	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	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	199	1	1638	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	158	1	1166	2	N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	196	1	1453	2	N	-0-					-0-
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	175	1	2437	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	187	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3413	-0-	313	313	188	1	3225	2	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	1984	N	1524	-0-	-460	-0-	1520	2	4	9	Y	4	47	1			170
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1757	2	146	9	Y	133	141	1			162
05	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	2			Y	-0-	123	1			39
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1801	2	165	9	Y	150					189
*07	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1826	2	12	9	Y	11	116	1			84
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1983	2	87	9	Y	79					157

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	310	1	1148	2	N	-0-					-0-
04	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	300	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	310	1	1040	2	N	-0-					-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			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	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	306	1	2456	2	N	-0-					-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	330	1	2547	2	N	-0-					-0-
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	287	1	1846	2	N	-0-					-0-
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	200	1	1288	2	N	-0-					-0-
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	119	1	822	2	N	-0-					-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	143	1	605	2	N	-0-					-0-
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	80	1	856	2	N	-0-					-0-
08	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	260	1	896	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

03	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2067	-0-	-3	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	428	1	3108	2	N	-0-					-0-
08	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	394	1	1505	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	403	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	390	1	2819	2	N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	403	1	2850	2	N	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	390	1	2728	2	N	-0-					-0-
07	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	403	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	403	1	2823	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	289	-0-	-52	-0-	286	2	3	9	N	3	2	1			1
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3	3	1			1
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	N	2	2	1			1
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	N	3	3	1			1
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2	1	1			1

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 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	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	536	-0-	-544	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	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	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
08	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	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	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-

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	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	1767	1	3361	2	N	-0-					-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1710	1	3318	2	N	-0-					-0-
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1724	1	3292	2	N	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	1036	1	2001	2	N	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	1767	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1767	1	4076	2	N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 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	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2890	2	124	9	N	113	107	1			16
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3216	2	134	9	N	122	116	1			22
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3212	2	81	9	N	74	91	1			5
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3088	2	70	9	N	64	58	1			11
07	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1729	2	36	9	N	33	40	1			4
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3481	2	52	9	N	47	35	1			16

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 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-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
07	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2635	2			N	-0-					-0-
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
08	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

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	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	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	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	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	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			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	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	529	-0-	-60	-0-	172	1	357	2	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	195	1	503	2	N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	266	1	515	2	N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	146	1	558	2	N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	202	1	1466	2	N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	202	1	898	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	1767	1	1877	2	N	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	1710	1	2235	2	N	-0-					-0-
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	1767	1	2756	2	N	-0-					-0-
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	1710	1	2706	2	N	-0-					-0-
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	1767	1	2373	2	N	-0-					-0-
08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	1748	1	2814	2	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					32
04	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			N	-0-					32
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					32
06	1800	N	1540	-0-	-260	-0-	1540	2			N	-0-					32
07	3100	N	3243	-0-	143	143	3243	2			N	-0-					32
08	1970	N	1827	-0-	-143	-0-	1827	2			N	-0-					32

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3910	-0-	-182	-0-	3910	2			N	-0-					42
04	3900	X	3566	-0-	-334	-0-	3566	2			N	-0-					42
05	4030	X	3906	-0-	-124	-0-	3906	2			N	-0-					42
06	3900	X	3179	-0-	-721	-0-	3179	2			N	-0-					42
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					42
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					42

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1843	2	20	9	N	18	17	1			8
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2175	2	13	9	N	12	15	1			5
05	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13	9	N	12	10	1			7
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2555	2	18	9	N	16	18	1			5
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2696	2	12	9	N	11	14	1			2
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2284	2	13	9	N	12	7	1			7

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	67	1	301	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	90	1	390	2	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	54	1	283	2	N	-0-					-0-
07	372	N	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	465	N	8	-0-	-457	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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
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	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

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

03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1279	-0-	-674	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	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

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	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	908	2	9	9	N	8	9	1			3
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	870	2	7	9	N	6	7	1			2
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	873	2	6	9	N	5	4	1			3
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	829	2	7	9	N	6	7	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			1
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	932	2	6	9	N	5	3	1			3

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

03	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	476	-0-	-764	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

03	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	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	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	4	4	1			2
04	136	X	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	N	2	3	1			1
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	N	3	3	1			1
06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	N	3	3	1			1
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	2	2	1			1
08	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	1	1			-0-

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	3100	N	1431	-0-	-1669	1714	217	1	1214	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1512	-0-	-1488	226	210	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1849	N	1623	-0-	-226	-0-	217	1	1406	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	210	-0-	-1170	-0-	210	1			N	-0-					-0-
07	1550	N	420	-0-	-1130	-0-	217	1	203	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	698	-0-	-914	-0-	217	1	481	2	N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	403	1	2084	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	390	1	1980	2	N	-0-					-0-
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	403	1	2028	2	N	-0-					-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	390	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	403	1	1515	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	403	1	1984	2	N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

03	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2261	2	22	9	N	20	27	1			7
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	N	10	13	1			4
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2598	2	18	9	N	16	12	1			8
06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	N	12	16	1			4
07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1963	2	9	9	N	8	10	1			2
08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1648	2	9	9	N	8	5	1			5

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

03	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2490	-0-	-734	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

03	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	527	N	262	-0-	-265	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	397	1	1897	2	N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	387	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	403	1	1913	2	N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	384	1	1743	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4460	-0-	1360	1360	403	1	4057	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2163	-0-	-937	423	386	1	1777	2	N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

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

03	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
08	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

03	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	615	2	14	9	N	13	9	1			5
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	582	2	9	9	N	8	11	1			2
05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	624	2	9	9	N	8	8	1			2
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	550	2	8	9	N	7	7	1			2
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3	4	1			1
08	728	X	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	N	7	6	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	713	N	622	-0-	-91	-0-	67	1	555	2	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	70	1	516	2	N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	105	1	777	2	N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	88	1	1228	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	100	1	540	2	N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	99	1	1710	2	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	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

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-

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	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	596	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	519	1	1879	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2174	-0-	-554	-0-	437	1	1737	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2117	-0-	-733	-0-	379	1	1738	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2666	-0-	-279	-0-	538	1	2128	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	620	1	2064	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	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			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	139	X	139	-0-	-0-	-0-	130	2	9	9	N	8	9	1			2
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	144	2	8	9	N	7	6	1			3
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	N	8	9	1			2
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	N	7	7	1			2
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	N	7	7	1			2
08	163	X	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	N	5	5	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	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	273	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	270	1	1488	2	N	-0-					-0-
05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	279	1	1629	2	N	-0-					-0-
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	270	1	1681	2	N	-0-					-0-
07	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	279	1	1198	2	N	-0-					-0-
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	279	1	2492	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	959	2	73	9	N	66	63	1			23
04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	915	2	54	9	N	49	53	1			19
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	991	2	50	9	N	45	53	1			11
06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1010	2	47	9	N	43	44	1			10
07	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1013	2	30	9	N	27	30	1			7
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	970	2	41	9	N	37	28	1			16

CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	327	2	25	9	N	23	22	1			8
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	317	2	19	9	N	17	18	1			7
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	337	2	17	9	N	15	18	1			4
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	348	2	15	9	N	14	15	1			3
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	398	2	13	9	N	12	11	1			4
08	374	X	374	-0-	-0-	-0-	359	2	15	9	N	14	12	1			6

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

03	248	N	230	-0-	-18	-0-	215	2	15	9	N	14	14	1			4
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	279	2	18	9	N	16	14	1			6
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	319	2	15	9	N	14	17	1			3
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	305	2	14	9	N	13	13	1			3
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	298	2	12	9	N	11	11	1			3
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	308	2	12	9	N	11	9	1			5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

03	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

03	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

03	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

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	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	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	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	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	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1164	-0-	-169	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	732	-0-	-477	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	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	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

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

*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

03	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

03	1488	N	22	-0-	-1466	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	403	1	1514	2	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	999	2	76	9	N	69	65	1			24
04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	888	2	52	9	N	47	52	1			19
05	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	978	2	47	9	N	43	52	1			10
06	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	994	2	46	9	N	42	43	1			9
07	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1451	2	45	9	N	41	39	1			11
08	991	X	991	-0-	-0-	-0-	952	2	39	9	N	35	31	1			15

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

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	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 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	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 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	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

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	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1658	2	76	9	N	69	58	1			16
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1635	2	67	9	N	61	65	1			12
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	982	2	25	9	N	23	34	1			1
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1120	2	24	9	N	22	16	1			7
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1627	2	29	9	N	26	30	1			3
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1572	2	26	9	N	24	19	1			8

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	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 08/04/2022 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	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 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	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 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	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010

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	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

03	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
08	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	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
MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
08	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

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	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
08	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	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	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
07	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	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	491	X	491	-0-	-0-	-0-	458	2	33	9	N	30	32	1			11
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	442	2	25	9	N	23	24	1			10
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	462	2	23	9	N	21	26	1			5
06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	454	2	21	9	N	19	20	1			4
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	668	2	21	9	N	19	18	1			5
08	448	X	448	-0-	-0-	-0-	430	2	18	9	N	16	14	1			7

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	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	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	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	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	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 -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	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
08	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	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	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	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	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	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	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	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	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	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	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
07	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	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	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			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	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	403	1	1512	2	N	-0-					-0-
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	390	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	403	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	390	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	403	1	860	2	N	-0-					-0-
*08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	403	1	1436	2	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

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	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
05	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	712	-0-	-0-	-0-	661	2	51	9	N	46	42	1			16
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	656	2	39	9	N	35	38	1			13
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	685	2	34	9	N	31	37	1			7
06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	708	2	34	9	N	31	31	1			7
07	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1036	2	32	9	N	29	28	1			8
08	713	X	713	-0-	-0-	-0-	685	2	28	9	N	25	22	1			11

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1427	2	105	9	N	95	90	1			47
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			12
05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1817	2	81	9	N	74	64	1			22
06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1683	2	52	9	N	47	43	1			26
07	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	1968	2	72	9	N	65	58	1			33
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1937	2	59	9	N	54	58	1			29

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					16
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					16
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					16
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					16
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					16
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					16

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	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	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			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	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	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	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
08	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	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	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			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	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			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	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	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	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
04	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	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	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			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	3100	N	1146	-0-	-1954	2976	1146	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1782	-0-	-1218	1758	1782	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1681	-0-	-1419	339	1681	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	N	1198	-0-	-631	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1510	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-

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

03	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	685	2	45	9	N	41	49	1			5
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1425	2	81	9	N	74	54	1			25
05	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1463	2	68	9	N	62	73	1			14
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1533	2	70	9	N	64	64	1			14
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2342	2	66	9	N	60	58	1			16
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1464	2	55	9	N	50	44	1			22

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 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	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

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	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			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	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1427	-0-	-526	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	823	-0-	-1127	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	749	-0-	-1266	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2495	2	107	9	N	97	104	1			14
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2888	2	120	9	N	109	104	1			19
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2811	2	70	9	N	64	79	1			4
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2636	2	61	9	N	55	50	1			9
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1940	2	51	9	N	46	50	1			5
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2879	2	50	9	N	45	34	1			16

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	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	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	803	X	803	-0-	-0-	-0-	768	2	35	9	N	32	25	1			11
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	694	2	35	9	N	32	37	1			6
05	768	X	768	-0-	-0-	-0-	742	2	26	9	N	24	25	1			5
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	734	2	22	9	N	20	12	1			13
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	294	2	19	9	N	17	25	1			5
08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	764	2	19	9	N	17	12	1			10

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1641	-0-	-746	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1853	-0-	-847	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1554	-0-	-1236	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	834	X	834	-0-	-0-	-0-	788	2	46	9	N	42	33	1			14
04	773	X	773	-0-	-0-	-0-	726	2	47	9	N	43	49	1			8
05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	782	2	34	9	N	31	32	1			7
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	639	2	29	9	N	26	16	1			17
07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	298	2	24	9	N	22	32	1			7
08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	673	2	24	9	N	22	16	1			13

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 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	796	X	796	-0-	-0-	-0-	742	2	54	9	N	49	73	1			8
04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	784	2	39	9	N	35	30	1			13
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1045	2	45	9	N	41	43	1			11
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	572	2	43	9	N	39	48	1			2
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1886	2	31	9	N	28	18	1			12
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	580	2	26	9	N	24	18	1			18

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

03	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

BRENT T WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	940	2	65	9	N	59	60	1			19
04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	956	2	56	9	N	51	52	1			18
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	989	2	50	9	N	45	52	1			11
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1070	2	48	9	N	44	45	1			10
07	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1602	2	48	9	N	44	42	1			12
08	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	999	2	40	9	N	36	33	1			15

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	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			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	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1430	2	103	9	N	94	85	1			32
04	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1435	2	88	9	N	80	83	1			29
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1486	2	65	9	N	59	75	1			13
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	581	2	29	9	N	26	36	1			3
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2140	2	58	9	N	53	39	1			17
08	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1475	2	58	9	N	53	48	1			22

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	117	X	117	-0-	-0-	-0-	108	2	9	9	N	8	7	1			3
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	115	2	6	9	N	5	6	1			2
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	137	2	7	9	N	6	7	1			1
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	146	2	7	9	N	6	6	1			1
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	N	5	5	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

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	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3117	2	232	9	N	211	203	1			73
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3042	2	179	9	N	163	172	1			64
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3328	2	163	9	N	148	177	1			35
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3451	2	162	9	N	147	149	1			33
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5184	2	156	9	N	142	136	1			39
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3528	2	140	9	N	127	111	1			55

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	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			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	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	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	1209	N	689	-0-	-520	-0-	430	1	259	2	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	600	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	620	1	758	2	N	-0-					-0-
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	1488	N	666	-0-	-822	-0-	620	1	46	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	620	1	580	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	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
06	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	403	1	1787	2	N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	390	1	1869	2	N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	403	1	1908	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	390	-0-	-1740	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	2325	N	1223	-0-	-1102	-0-	403	1	820	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	878	-0-	-1447	-0-	403	1	475	2	N	-0-					-0-

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	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	5415	-0-	2315	2315	5415	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2025	-0-	-1075	1240	2025	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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	692	-0-	-548	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	509	-0-	-841	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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 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	1023	N	512	-0-	-511	-0-	205	1	307	2	N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	300	1	883	2	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	310	1	753	2	N	-0-					-0-
06	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	1209	N	567	-0-	-642	-0-	310	1	257	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	394	-0-	-660	-0-	310	1	84	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	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	521	-0-	-319	-0-	40	1	481	2	N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	217	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	217	1	387	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	217	1	988	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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	310	1	828	2	N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	300	1	797	2	N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	310	1	839	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	300	-0-	-780	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	1116	N	706	-0-	-410	-0-	310	1	396	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	950	-0-	-166	-0-	310	1	640	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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	252	1	1824	2	N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	239	1	1645	2	N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	243	1	1820	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	N	1136	-0-	-724	-0-	214	1	922	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	245	1	1463	2	N	-0-					-0-

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	N	946	-0-	-759	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	904	-0-	-746	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	930	N	566	-0-	-364	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	930	N	231	-0-	-699	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	992	2	19	9	N	17	7	1			13
04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1732	2	26	9	N	24	30	1			7
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1834	2	30	9	N	27	28	1			6
06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	N	20	21	1			5
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1628	2	20	9	N	18	19	1			4
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1605	2	18	9	N	16	15	1			5

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 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	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
SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 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	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	837	N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	91	1	721	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 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	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1072	2	24	9	N	22	18	1			11
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1033	2	17	9	N	15	20	1			6
05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1013	2	14	9	N	13	15	1			4
06	994	X	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	N	13	13	1			4
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15	9	N	14	14	1			4
08	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1114	2	12	9	N	11	10	1			5

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1671	2	37	9	N	34	30	1			22
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2755	2	37	9	N	34	33	1			23
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4822	2	75	9	N	68	73	1			18
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4198	2	58	9	N	53	55	1			16
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3832	2	52	9	N	47	50	1			13
08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5046	2	55	9	N	50	44	1			19

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	771	X	771	-0-	-0-	-0-	754	2	17	9	N	15	13	1			9
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	803	2	13	9	N	12	15	1			6
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9	N	11	12	1			5
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8	9	1			4
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	775	2	11	9	N	10	10	1			4
08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	N	8	7	1			5

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	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3228	2	242	9	N	220	210	1			77
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3125	2	185	9	N	168	179	1			66
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3469	2	167	9	N	152	182	1			36
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3522	2	163	9	N	148	151	1			33
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5201	2	157	9	N	143	137	1			39
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3478	2	139	9	N	126	110	1			55

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			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	2015	X	933	-0-	-1082	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	964	-0-	-986	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	900	N	636	-0-	-264	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					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	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	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	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	602	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	600	1	3140	2	N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	617	1	3069	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	600	-0-	-2790	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	3503	X	2204	-0-	-1299	-0-	620	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	620	1	3047	2	N	-0-					-0-

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	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1012	2	23	9	N	21	17	1			9
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	N	13	19	1			3
05	763	X	763	-0-	-0-	-0-	751	2	12	9	N	11	12	1			2
06	718	X	718	-0-	-0-	-0-	708	2	10	9	N	9	9	1			2
07	772	X	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	N	9	9	1			2
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	N	7	7	1			2

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	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	217	1	309	2	N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	217	1	881	2	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	323	X	323	-0-	-0-	-0-	308	2	15	9	N	14	8	1			9
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	374	2	13	9	N	12	15	1			6
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	370	2	14	9	N	13	12	1			7
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	625	2	24	9	N	22	17	1			12
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	777	2	18	9	N	16	22	1			6
08	723	X	723	-0-	-0-	-0-	708	2	15	9	N	14	15	1			5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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

03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	382	2	8	9	N	7	3	1			8
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1311	2	19	9	N	17	20	1			5
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1283	2	21	9	N	19	20	1			4
06	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1186	2	17	9	N	15	16	1			3
07	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1150	2	14	9	N	13	13	1			3
08	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1254	2	14	9	N	13	12	1			4

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	837	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	810	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	837	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	810	-0-	-1320	-0-	810	1			N	-0-					-0-
07	2139	N	1098	-0-	-1041	-0-	810	1	288	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	810	1	1346	2	N	-0-					-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

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-

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	713	-0-	-487	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	783	-0-	-550	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	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	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	869 211	1 9	4069	2	N	192	215	1			29
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	864 204	1 9	4260	2	N	185	167	1			47
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	930 143	1 9	4840	2	N	130	158	1			19
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	900 138	1 9	5075	2	N	125	112	1			32
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	921 106	1 9	7414	2	N	96	109	1			19
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	930 100	1 9	4869	2	N	91	69	1			41

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
06	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	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	620	N	247	-0-	-373	-0-	7	1	240	2	N	-0-					-0-
04	750	N	536	-0-	-214	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			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	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	953	-0-	-307	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
08	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	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	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	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	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
08	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

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	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	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	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	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	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	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	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/06/2003 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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	954	2	45	9	N	41	30	1			27
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	858	2	30	9	N	27	41	1			13
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1196	2	47	9	N	43	32	1			24
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1145	2	44	9	N	40	37	1			27
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1224	2	28	9	N	25	41	1			11
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1235	2	30	9	N	27	27	1			11

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 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	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 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	416	X	416	-0-	-0-	-0-	406	2	10	9	N	9	7	1			4
04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6	8	1			2
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	N	5	6	1			1
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	N	5	5	1			1
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5	5	1			1
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4	4	1			1

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
08	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1200	-0-	-1404	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	1411	-0-	-1379	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
08	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	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	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1128	2	66	9	N	60	55	1			26
04	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1210	2	43	9	N	39	52	1			13
05	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1163	2	47	9	N	43	41	1			15
06	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1058	2	50	9	N	45	48	1			12
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1111	2	34	9	N	31	33	1			10
08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1099	2	39	9	N	35	32	1			13

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	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	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	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	584	-0-	-439	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	676	-0-	-344	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	310	1	942	2	N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	290	1	783	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	295	-0-	-1007	-0-	150	1	145	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	171	-0-	-1029	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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-

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	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	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	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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-

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					4
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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	-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	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	N	3	4	1			1
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	318	2	2	9	N	2	2	1			1
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	379	2	2	9	N	2	2	1			1
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	346	2	3	9	N	3	3	1			1
07	341	N	184	-0-	-157	-0-	183	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	372	N	129	-0-	-243	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 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	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 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	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	878	2	N	-0-					-0-
04	540	X	507	-0-	-33	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	204	-0-	-336	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-136	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

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	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
07	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	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	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	975	-0-	-389	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	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	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	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	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	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	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			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	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3434	2	73	9	N	66	56	1			27
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3515	2	53	9	N	48	62	1			13
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3163	2	45	9	N	41	45	1			9
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3507	2	47	9	N	43	43	1			9
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3575	2	45	9	N	41	42	1			8
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3232	2	34	9	N	31	30	1			9

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	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					36
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					36
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					36
06	5340	X	5037	-0-	-303	-0-	5037	2			N	-0-					36
07	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2			N	-0-					36
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	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	3100	N	1232	-0-	-1868	1634	1232	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1909	-0-	-1091	543	1909	2			N	-0-					-0-
05	2602	N	2059	-0-	-543	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	797	-0-	-381	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	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	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1259	2	14	9	N	13	13	1			5
04	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1169	2	7	9	N	6	8	1			3
05	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1133	2	7	9	N	6	5	1			4
06	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1243	2	9	9	N	8	9	1			3
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	6	9	N	5	7	1			1
08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	N	7	4	1			4

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	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
05	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

03	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

GOBER A WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

03	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2141	2	22	9	N	20	22	1			8
04	1980	N	1884	-0-	-96	-0-	1872	2	12	9	N	11	15	1			4
05	2046	N	1047	-0-	-999	-0-	1043	2	4	9	N	4	5	1			3
06	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	1730	2	12	9	N	11	10	1			4
07	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1864	2	8	9	N	7	9	1			2
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	N	8	5	1			5

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	72	1	1194	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-

LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

03	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	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	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

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	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1630	-0-	-75	-0-	1630	2			N	-0-					21
04	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	1482	2			N	-0-					21
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					21
06	1590	N	1153	-0-	-437	-0-	1153	2			N	-0-					21
07	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					21
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					21

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 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	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 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	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

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	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	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	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					9
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					9
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					9
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					9
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					9
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	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	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	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	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3066	-0-	66	66	3066	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4010	-0-	910	976	4010	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5456	-0-	2356	3332	5456	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	N	4	4	1			2
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2	3	1			1
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1	1	1			1
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	N	2	2	1			1
07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	211	X	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2	1	1			1

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 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	94	X	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2	2	1			1
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2	2	1			1
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1			1
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2	2	1			1
07	164	X	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2	2	1			1
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	172	2	4	9	N	4	3	1			2

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 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	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 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	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108	2	4 9		N	4	5 1				-0-
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6 9		N	5	4 1				1
05	169	X	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4 9		N	4	5 1				-0-
06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4 9		N	4	3 1				1
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2 9		N	2	3 1				-0-
08	173	X	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3 9		N	3	2 1				1

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	352	2	8 9		N	7	6 1				3
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3 9		N	3	6 1				-0-
05	766	X	766	-0-	-0-	-0-	755	2	11 9		N	10	9 1				1
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	772	2	12 9		N	11	10 1				2
07	883	X	883	-0-	-0-	-0-	871	2	12 9		N	11	11 1				2
08	862	X	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10 9		N	9	8 1				3

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

READ L WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1558	2	35 9		N	32	27 1				18
04	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1487	2	23 9		N	21	29 1				10
05	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1359	2	20 9		N	18	20 1				8
06	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1401	2	20 9		N	18	18 1				8
07	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1438	2	19 9		N	17	18 1				7
08	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1349	2	14 9		N	13	12 1				8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1017	2	24	9	N	22	18	1			9
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1002	2	17	9	N	15	20	1			4
05	958	X	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	N	12	14	1			2
06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1028	2	14	9	N	13	12	1			3
07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1083	2	14	9	N	13	13	1			3
08	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1050	2	11	9	N	10	10	1			3

JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631

03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2644	2	147	9	N	134	145	1			40
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2584	2	123	9	N	112	120	1			32
05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2014	2	80	9	N	73	94	1			11
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2405	2	62	9	N	56	46	1			21
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2359	2	77	9	N	70	58	1			33
08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2232	2	76	9	N	69	80	1			22

BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	2691	2	571	9	N	519	471	1			222
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2211	2	449	9	N	408	476	1			154
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2595	2	451	9	N	410	436	1			128
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	2801	2	383	9	N	348	291	1			185
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2721	2	294	9	N	267	312	1			140
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2910	2	314	9	N	285	308	1			117

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

03	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1145	2	88	9	N	80	70	1			43
04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	986	2	54	9	N	49	71	1			21
05	942	X	942	-0-	-0-	-0-	897	2	45	9	N	41	52	1			10
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1280	2	44	9	N	40	28	1			22
07	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1378	2	48	9	N	44	43	1			23
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1352	2	41	9	N	37	40	1			20

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	943	2	73	9	N	66	58	1			35
04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	805	2	45	9	N	41	59	1			17
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	926	2	45	9	N	41	47	1			11
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1015	2	31	9	N	28	23	1			16
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1035	2	36	9	N	33	32	1			17
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1047	2	32	9	N	29	31	1			15

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3	3	1			1
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	327	2	2	9	N	2	2	1			1
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	243	2	1	9	N	1	1	1			1
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	278	2	2	9	N	2	2	1			1
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-	1	1			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2	1	1			1

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1823	2	44	9	N	40	43	1			17
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1800	2	35	9	N	32	37	1			12
05	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1709	2	43	9	N	39	33	1			18
06	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1629	2	41	9	N	37	44	1			11
07	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1747	2	25	9	N	23	24	1			10
08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1724	2	33	9	N	30	27	1			13

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	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1070	2	83	9	N	75	45	1			38
04	905	X	905	-0-	-0-	-0-	858	2	47	9	N	43	63	1			18
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	794	2	40	9	N	36	46	1			8
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1084	2	34	9	N	31	22	1			17
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1141	2	40	9	N	36	35	1			18
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1141	2	34	9	N	31	33	1			16

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2	1	1			2
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	510	2	7	9	N	6	6	1			2
*07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	N	6	6	1			2
08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	N	4	4	1			1

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	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	943	2	72	9	N	65	62	1			23
04	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	944	2	56	9	N	51	55	1			19
05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	981	2	47	9	N	43	52	1			10
06	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1001	2	46	9	N	42	43	1			9
07	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1395	2	50	9	N	45	42	1			12
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1000	2	41	9	N	37	33	1			16

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	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	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	682	N	425	-0-	-257	-0-	421	2	4	9	N	4	4	1			2
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1431	2	9	9	N	8	7	1			3
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	2	8	9	N	7	6	1			4
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1335	2	10	9	N	9	10	1			3
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1287	2	6	9	N	5	7	1			1
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1166	2	7	9	N	6	3	1			4

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	1	1			-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4	3	1			1
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2	2	1			1
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2	1	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	981	2	72	9	N	65	121	1			11
04	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1874	2	88	9	N	80	50	1			41
05	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1880	2	84	9	N	76	98	1			19
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1281	2	80	9	N	73	87	1			5
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2854	2	41	9	N	37	25	1			17
08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1195	2	24	9	N	22	28	1			11

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	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1226	2	87	9	N	79	123	1			13
04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1049	2	50	9	N	45	48	1			10
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2376	2	96	9	N	87	73	1			24
06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1309	2	94	9	N	85	105	1			4
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4155	2	66	9	N	60	39	1			25
08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1330	2	67	9	N	61	40	1			46

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	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	3637	2	833	9	N	757	692	1			328
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3438	2	700	9	N	636	733	1			231
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	3988	2	694	9	N	631	666	1			196
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4096	2	543	9	N	494	439	1			251
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	4598	2	498	9	N	453	479	1			225
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	4655	2	488	9	N	444	498	1			171

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	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1196	2	74	9	N	67	72	1			27
04	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1003	2	52	9	N	47	56	1			18
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1182	2	57	9	N	52	59	1			11
06	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1280	2	40	9	N	36	29	1			18
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1333	2	46	9	N	42	41	1			19
08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1357	2	40	9	N	36	39	1			16

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	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1423	2	112	9	N	102	85	1			54
04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1309	2	72	9	N	65	91	1			28
05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1628	2	79	9	N	72	82	1			18
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1808	2	55	9	N	50	41	1			27
07	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1880	2	66	9	N	60	58	1			29
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1895	2	58	9	N	53	56	1			26

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	318	X	318	-0-	-0-	-0-	304	2	14	9	N	13	11	1			3
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	294	2	12	9	N	11	12	1			2
05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	N	4	6	1			-0-
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	201	2	4	9	N	4	3	1			1
07	330	X	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7	9	N	6	6	1			1
08	315	X	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	N	5	4	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1433	2	112	9	N	102	88	1			54
04	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1208	2	66	9	N	60	90	1			24
05	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1421	2	69	9	N	63	71	1			16
06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1413	2	46	9	N	42	35	1			23
07	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1567	2	56	9	N	51	49	1			25
08	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1656	2	51	9	N	46	48	1			23

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	3100	N	1139	-0-	-1961	2324	1139	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1121	-0-	-1879	445	1121	2			N	-0-					-0-
05	1771	N	1326	-0-	-445	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	909	-0-	-238	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					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	327	X	327	-0-	-0-	-0-	318	2	9	9	N	8	9	1			4
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	583	2	12	9	N	11	11	1			4
05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	541	2	13	9	N	12	10	1			6
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	373	2	9	9	N	8	12	1			2
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	N	5	5	1			2
08	419	X	419	-0-	-0-	-0-	411	2	8	9	N	7	6	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	1116	N	984	-0-	-132	-0-	964	2	20	9	N	18	19	1			10
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	776	2	13	9	N	12	19	1			3
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1391	2	39	9	N	35	21	1			17
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1695	2	43	9	N	39	44	1			12
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1776	2	24	9	N	22	24	1			10
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1672	2	32	9	N	29	27	1			12

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	822	X	822	-0-	-0-	-0-	789	2	33	9	N	30	34	1			3
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	785	2	26	9	N	24	21	1			6
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	850	2	20	9	N	18	23	1			1
06	767	X	767	-0-	-0-	-0-	749	2	18	9	N	16	16	1			1
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1476	2	14	9	N	13	12	1			2
08	943	X	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	N	14	11	1			5

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	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1197	-0-	-229	-0-	1169	2	28	9	N	25	27	1			10
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2668	2	18	9	N	16	19	1			7
05	1426	X	983	-0-	-443	-0-	960	2	23	9	N	21	18	1			10
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5920	2	23	9	N	21	23	1			8
07	1426	X	921	-0-	-505	-0-	909	2	12	9	N	11	12	1			7
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1204	2	22	9	N	20	19	1			8

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3107	2	218	9	N	198	195	1			55
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	2995	2	174	9	N	158	153	1			60
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3117	2	156	9	N	142	169	1			33
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3280	2	151	9	N	137	138	1			32
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4259	2	97	9	N	88	99	1			21
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3364	2	134	9	N	122	93	1			50

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3062	2	129	9	N	117	135	1			10
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2980	2	109	9	N	99	86	1			23
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3514	2	85	9	N	77	96	1			4
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3624	2	83	9	N	75	65	1			14
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7015	2	73	9	N	66	73	1			7
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3683	2	63	9	N	57	44	1			20

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	384	-0-	-453	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	403	1	3913	2	N	-0-					-0-
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	390	1	3632	2	N	-0-					-0-
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	403	1	3688	2	N	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	385	1	3387	2	N	-0-					-0-
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	403	1	1698	2	N	-0-					-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	401	1	3494	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1131	-0-	-1969	443	1131	2			N	-0-					-0-
04	1506	N	1063	-0-	-443	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	545	-0-	-535	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	114	-0-	-971	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	878	1	2630	2	N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	662	1	2433	2	N	-0-					-0-
05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	470	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	816	1	1905	2	N	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	899	1	2204	2	N	-0-					-0-
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	881	1	1746	2	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	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	771	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	261	1	364	2	N	-0-					-0-
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	724	1	991	2	N	-0-					-0-
06	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	523	1	760	2	N	-0-					-0-
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	499	1	1833	2	N	-0-					-0-
08	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	899	1	1192	2	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	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-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
06	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
07	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
08	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-

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	807	X	807	-0-	-0-	-0-	135	1	672	2	N	-0-					-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	128	1	632	2	N	-0-					-0-
05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	79	1	396	2	N	-0-					-0-
06	794	X	794	-0-	-0-	-0-	135	1	659	2	N	-0-					-0-
07	170	X	170	-0-	-0-	-0-	140	1	30	2	N	-0-					-0-
08	676	X	676	-0-	-0-	-0-	118	1	558	2	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	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	178	1	1259	2	N	-0-					-0-
04	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	180	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	186	1	1264	2	N	-0-					-0-
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	180	1	1218	2	N	-0-					-0-
07	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	158	1	1285	2	N	-0-					-0-
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	186	1	1412	2	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	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	403	1	1410	2	N	-0-					-0-
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	390	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	403	1	1338	2	N	-0-					-0-
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	390	1	1274	2	N	-0-					-0-
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	403	1	298	2	N	-0-					-0-
08	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	403	1	1314	2	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	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			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	719	X	719	-0-	-0-	-0-	372	1	347	2	N	-0-					-0-
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	360	1	300	2	N	-0-					-0-
05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	335	1	351	2	N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			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	862	X	862	-0-	-0-	-0-	310	1	552	2	N	-0-					-0-
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	300	1	532	2	N	-0-					-0-
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	310	1	550	2	N	-0-					-0-
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	300	1	525	2	N	-0-					-0-
07	595	X	595	-0-	-0-	-0-	310	1	285	2	N	-0-					-0-
*08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	310	1	512	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	403	1	865	2	N	-0-					-0-
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	390	1	824	2	N	-0-					-0-
05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	380	1	796	2	N	-0-					-0-
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	390	1	776	2	N	-0-					-0-
07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	403	1	40	2	N	-0-					-0-
08	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	403	1	759	2	N	-0-					-0-

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	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	310	1	1406	2	N	-0-					-0-
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	300	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	310	1	1333	2	N	-0-					-0-
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	300	1	1178	2	N	-0-					-0-
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	310	1	1131	2	N	-0-					-0-
08	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	310	1	1275	2	N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 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	401	X	401	-0-	-0-	-0-	142	1	259	2	N	-0-					-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	123	1	210	2	N	-0-					-0-
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	56	1	132	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	110	1	104	2	N	-0-					-0-
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	174	1	400	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 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	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	168	1	377	2	N	-0-					-0-
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	179	1	481	2	N	-0-					-0-
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	177	1	447	2	N	-0-					-0-
07	255	X	255	-0-	-0-	-0-	186	1	69	2	N	-0-					-0-
08	615	X	615	-0-	-0-	-0-	183	1	432	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	740	2	19	9	N	17	18	1			7
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1700	2	11	9	N	10	13	1			4
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	493	2	12	9	N	11	10	1			5
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2765	2	10	9	N	9	11	1			3
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	2	7	9	N	6	6	1			3
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	N	10	9	1			4

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
06	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2731	N	1475	-0-	-1256	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 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	1148	N	757	-0-	-391	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	25	-0-	-874	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	720	N	442	-0-	-278	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 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	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

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	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	713	N	202	-0-	-511	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			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	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			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	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			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	2883	N	837	-0-	-2046	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	447	-0-	-669	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			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	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

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	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			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	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	5487	X	4608	-0-	-879	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3796	-0-	-1514	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4791	-0-	-696	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3902	-0-	-1408	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	675	-0-	-4068	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3994	-0-	-811	-0-	3994	2			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	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			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	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			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	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			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	1788	N	1041	-0-	-747	-0-	1019	2	22	9	N	20	17	1			8
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	745	2	13	9	N	12	18	1			2
05	620	N	5	-0-	-615	-0-	4	2	1	9	N	1	3	1			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			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	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	6510	X	4734	-0-	-1776	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5762	-0-	-934	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
08	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			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	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-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-

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 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	3100	N	2470	-0-	-630	1237	2470	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-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-

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	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2250	-0-	-240	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2316	-0-	-40	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1310	-0-	-1015	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	923	-0-	-1402	-0-	923	2			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	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	3100	N	1892	-0-	-1208	4411	350	1	1542	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1922	-0-	-1078	3333	371	1	1551	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1930	-0-	-1170	2163	403	1	1527	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1757	-0-	-1243	920	390	1	1367	2	N	-0-			-0-
07	2011	N	1091	-0-	-920	-0-	357	1	734	2	N	-0-			-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	403	1	1474	2	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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			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	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	403	1	1266	2	N	-0-			-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	390	1	1825	2	N	-0-			-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	403	1	1714	2	N	-0-			-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	390	1	1668	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	978	-0-	-1316	-0-	403	1	575	2	N	-0-			-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	403	1	1791	2	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	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 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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1617	-0-	-273	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
05	1891	N	1344	-0-	-547	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
06	2010	N	1243	-0-	-767	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
07	1674	N	641	-0-	-1033	-0-	641	2			N	-0-			-0-
08	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	190	1	1531	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1082	-0-	-448	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
05	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	166	1	1276	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1143	-0-	-537	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
07	1116	N	604	-0-	-512	-0-	604	2			N	-0-			-0-
08	1457	N	7	-0-	-1450	-0-	7	2			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	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

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	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	403	1	1762	2	N	-0-			-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	390	1	1751	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	403	1	1800	2	N	-0-			-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	390	1	1741	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	1168	-0-	-1033	-0-	403	1	765	2	N	-0-			-0-
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	403	1	1822	2	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	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
04	1650	N	1649	-0-	-1	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
06	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
07	1705	N	390	-0-	-1315	-0-	390	2			N	-0-			-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	403	1	1382	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	390	1	1359	2	N	-0-			-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	395	1	1386	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	375	1	1298	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1339	-0-	-459	-0-	403	1	936	2	N	-0-			-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	402	1	1397	2	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	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	194	1	1309	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
05	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	198	1	1296	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1146	-0-	-294	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3692	-0-	592	592	3692	2			N	-0-			-0-
08	1974	N	1382	-0-	-592	-0-	1382	2			N	-0-			-0-

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	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	403	1	1863	2	N	-0-			-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	390	1	1589	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	403	1	1359	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1678	-0-	-212	-0-	390	1	1288	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1079	-0-	-874	-0-	403	1	676	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	403	1	1345	2	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	8733	-0-	5633	5633	8733	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	1703	-0-	-1397	4236	1703	2			N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
05	1333	N	989	-0-	-344	-0-	989	2			N	-0-			-0-
06	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
07	1426	N	934	-0-	-492	-0-	934	2			N	-0-			-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2764	-0-	-0-	-0-	620	1	2144	2	N	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	588	1	2074	2	N	-0-					-0-
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	620	1	2136	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2666	-0-	-4	-0-	600	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6247	-0-	3147	3147	608	1	5639	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2782	-0-	-318	2829	620	1	2162	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 3054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	2642	-0-	2642	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	422	1	1991	2	N	-0-					-0-
07	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	535	1	2481	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 3000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1935	-0-	-142	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1102	-0-	-851	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2272	-0-	-363	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2377	-0-	-173	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1947	-0-	-595	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2344	-0-	-116	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1080	-0-	-1369	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1179	-0-	-1410	-0-	489	1	690	2	N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	461	1	854	2	N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	405	1	702	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	466	1	884	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	925	-0-	-315	-0-	496	1	429	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	448	1	885	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1202	-0-	-1898	2568	1202	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1152	-0-	-1848	720	1152	2			N	-0-					-0-
05	2375	N	1655	-0-	-720	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 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	3100	N	2182	-0-	-918	5043	2182	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2112	-0-	-888	4155	2112	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2133	-0-	-967	3188	2133	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2087	-0-	-913	2275	2087	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3213	-0-	113	2388	3213	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2281	-0-	-819	1569	2281	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	140	1	446	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	165	1	513	2	N	-0-					-0-
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 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	4216	X	3511	-0-	-705	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	837	N	599	-0-	-238	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	930	N	328	-0-	-602	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 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	682	N	548	-0-	-134	-0-	59	1	489	2	N	-0-					-0-
04	480	N	347	-0-	-133	-0-	41	1	306	2	N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	50	1	373	2	N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	63	1	875	2	N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	62	1	336	2	N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	66	1	1126	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 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	5270	X	2220	-0-	-3050	-0-	91	1	2129	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3572	-0-	-1528	-0-	99	1	3473	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	3156	-0-	-2114	-0-	101	1	3055	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	3715	-0-	-1385	-0-	99	1	3616	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	99	1	3323	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3035	-0-	-654	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2177	-0-	-2504	-0-	89	1	2088	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3240	-0-	-1290	-0-	90	1	3150	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	2655	-0-	-2026	-0-	85	1	2570	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3341	-0-	-1189	-0-	89	1	3252	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3006	-0-	-342	-0-	87	1	2919	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2703	-0-	-645	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2000	-0-	-2774	-0-	82	1	1918	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3274	-0-	-1346	-0-	91	1	3183	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	2936	-0-	-1838	-0-	94	1	2842	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3448	-0-	-1172	-0-	92	1	3356	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3148	-0-	-231	-0-	91	1	3057	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2835	-0-	-544	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

LOR WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 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	3503	X	2117	-0-	-1386	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1883	-0-	-1507	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1634	-0-	-1869	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1792	-0-	-248	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	649	-0-	-1459	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1505	-0-	-603	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

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	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	1657	-0-	-792	-0-	1657	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	3224	X	1458	-0-	-1766	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1031	-0-	-2089	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1183	-0-	-1917	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1124	-0-	-1426	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1262	-0-	-195	-0-	1262	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	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
08	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2459	N	872	-0-	-1587	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	961	N	512	-0-	-449	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	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	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1608	-0-	-1092	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1705	-0-	-1085	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	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	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	94	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	94	1	3288	2	N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	101	1	3053	2	N	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	92	1	3348	2	N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	94	1	3166	2	N	-0-					-0-
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	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	4309	X	2098	-0-	-2211	-0-	86	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2820	-0-	-1350	-0-	78	1	2742	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	2537	-0-	-1772	-0-	81	1	2456	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2820	-0-	-1350	-0-	75	1	2745	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	75	1	2512	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2349	-0-	-565	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

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	3379	X	2740	-0-	-639	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2850	-0-	-420	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2997	-0-	-692	-0-	2997	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	3255	X	2391	-0-	-864	-0-	512	1	1879	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2288	-0-	-892	-0-	58	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	899	1	2409	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	870	1	2205	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2171	-0-	-1053	-0-	899	1	1272	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	850	1	2240	2	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	1650	N	1052	-0-	-598	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	742	-0-	-788	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	543	-0-	-1968	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	672	-0-	-1758	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	172	-0-	-2339	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	380	1	1177	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	382	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	358	1	1134	2	N	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	381	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	889	-0-	-692	-0-	403	1	486	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	329	1	1096	2	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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	403	1	1091	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	390	1	1006	2	N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	403	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	390	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	403	1	2013	2	N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	403	1	1219	2	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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	584	-0-	-676	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	394	-0-	-1962	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	840	N	480	-0-	-360	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	589	N	267	-0-	-322	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	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	2027	N	1152	-0-	-875	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	751	-0-	-1529	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	497	-0-	-1952	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	637	-0-	-1733	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	185	-0-	-2264	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

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	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	765	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	593	1	1616	2	N	-0-					-0-
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	831	1	1810	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2282	-0-	-384	-0-	899	1	1383	2	N	-0-					-0-
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	893	1	2192	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 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	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
07	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 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	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT ST WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1889	-0-	-241	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1283	-0-	-1073	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1338	-0-	-1049	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 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	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 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	1984	N	1610	-0-	-374	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1612	-0-	-775	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

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	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	899	1	1366	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2140	-0-	-290	-0-	870	1	1270	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	899	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	870	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1332	-0-	-869	-0-	899	1	433	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	899	1	1323	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1816	-0-	-1284	4882	403	1	1413	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1653	-0-	-1347	3535	390	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1924	-0-	-1176	2359	403	1	1521	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1853	-0-	-1147	1212	390	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	2700	N	1488	-0-	-1212	-0-	403	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	403	1	1443	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1642	-0-	-280	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	829	-0-	-907	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 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	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2492	-0-	-478	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2049	-0-	-803	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1280	-0-	-1820	685	1280	2			N	-0-					-0-
04	2060	N	1375	-0-	-685	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	150	-0-	-1276	-0-	150	2			N	-0-					-0-

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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1721	-0-	-325	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1831	-0-	-269	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1713	-0-	-488	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 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	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	694	-0-	-391	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 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	2299	N	674	-0-	-1625	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 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	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	899	1	1924	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2760	-0-	-90	-0-	870	1	1890	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	899	1	1960	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	870	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1613	-0-	-1270	-0-	899	1	714	2	N	-0-					-0-
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	899	1	1982	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 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	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3231	-0-	-39	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

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	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	899	1	3101	2	N	-0-					-0-
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	870	1	3109	2	N	-0-					-0-
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	899	1	3295	2	N	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	870	1	3125	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3763	-0-	-360	-0-	899	1	2864	2	N	-0-					-0-
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	899	1	3369	2	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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	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	2573	X	2397	-0-	-176	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2278	-0-	-122	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2259	-0-	-128	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2239	-0-	-71	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2222	-0-	-165	-0-	2222	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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	206	-0-	-1809	-0-	206	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	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	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	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	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2434	-0-	-176	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2427	-0-	-63	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2459	-0-	-114	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2471	-0-	-102	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

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	4464	X	4044	-0-	-420	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3906	-0-	-217	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3723	-0-	-177	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3500	-0-	-530	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3631	-0-	-399	-0-	3631	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	1116	N	959	-0-	-157	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 2727 PERF. 2296 - 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	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	739	-0-	-971	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1407	-0-	-360	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1050	-0-	-660	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2221 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1469	-0-	-1631	3529	1469	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1662	-0-	-1338	2191	1662	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1347	-0-	-1753	438	1347	2			N	-0-					-0-
06	1836	N	1398	-0-	-438	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	722	-0-	-983	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1378	-0-	-782	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3748	-0-	648	648	3748	2			N	-0-					-0-
08	2917	N	2269	-0-	-648	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220

03	3317	X	2679	-0-	-638	-0-	279	1	2400	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2798	-0-	-412	-0-	270	1	2528	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	279	1	2596	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	270	-0-	-2310	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	2883	X	864	-0-	-2019	-0-	279	1	585	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2408	-0-	-475	-0-	279	1	2129	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7B RRCID -> 290788 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2335 - 2817

03	2604	X	460	-0-	-2144	-0-	60	1	400	2	N	-0-					-0-
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	360	1	2407	2	N	-0-					-0-
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	287	1	1824	2	N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	168	1	2376	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	288	1	1841	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7A RRCID -> 290851 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 2811 PERF. 2344 - 2811

03	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2498	-0-	-922	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	444	-0-	-2501	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	911	-0-	-2437	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2796	-0-	-552	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7C RRCID -> 290853 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2280 - 2847

03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	371	1	2944	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2929	-0-	-101	-0-	359	1	2570	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2476	-0-	-655	-0-	293	1	2183	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	1754	-0-	-1563	-0-	126	1	1628	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	300	1	2710	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16A RRCID -> 290929 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2512 - 3239

03	4588	X	2997	-0-	-1591	-0-	279	1	2718	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3079	-0-	-1361	-0-	270	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	279	1	2762	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	270	-0-	-2640	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	3193	X	848	-0-	-2345	-0-	279	1	569	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2532	-0-	-661	-0-	279	1	2253	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 3D RRCID -> 291012 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2243 - 3144

03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
03	3844	X	3364	-0-	-480	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3218	-0-	-502	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2648	-0-	-855	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2957	-0-	-422	-0-	2957	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
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	279	1	4716	2	N	-0-					-0-
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	265	1	4800	2	N	-0-					-0-
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	279	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	270	-0-	-4560	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	279	1	5869	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4478	-0-	-761	-0-	231	1	4247	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
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	1523	-0-	-1657	-0-	99	1	1424	2	N	-0-					-0-
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	279	1	3023	2	N	-0-					-0-
06	450	X	257	-0-	-193	-0-	257	1			N	-0-					-0-
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	266	1	1756	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2277	-0-	-1040	-0-	216	1	2061	2	N	-0-					-0-

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
03	3782	X	2992	-0-	-790	-0-	279	1	2713	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2989	-0-	-671	-0-	260	1	2729	2	N	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	272	1	2915	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	266	-0-	-2674	-0-	266	1			N	-0-					-0-
07	3100	X	1358	-0-	-1742	-0-	185	1	1173	2	N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	226	1	3311	2	N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 271C RRCID -> 291037 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2820 - 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	4495	X	2248	-0-	-2247	-0-	248	1	2000	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3547	-0-	-803	-0-	270	1	3277	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2066	-0-	-1251	-0-	279	1	1787	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	270	-0-	-2940	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	3658	X	782	-0-	-2876	-0-	279	1	503	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3043	-0-	-615	-0-	279	1	2764	2	N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273B RRCID -> 291038 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2779 - 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	3534	X	556	-0-	-2978	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	955	-0-	-2465	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	1602	-0-	-475	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1662	-0-	-1903	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 234B RRCID -> 291100 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2858 - 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	3782	X	2484	-0-	-1298	-0-	279	1	2205	2	N	-0-					-0-
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	270	1	4215	2	N	-0-					-0-
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	279	1	4492	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	270	-0-	-3210	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	279	1	11395	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	1587	-0-	-3187	-0-	279	1	1308	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 1B RRCID -> 291170 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2257 - 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	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2755	-0-	-407	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	2511	-0-	-806	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273A RRCID -> 291204 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2787 - 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	3937	X	908	-0-	-3029	-0-	279	1	629	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	1177	-0-	-2633	-0-	270	1	907	2	N	-0-					-0-
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	279	1	4226	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	270	-0-	-2040	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	279	1	2458	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	2030	-0-	-2465	-0-	279	1	1751	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 230B RRCID -> 291205 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2814 - 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	3193	X	1905	-0-	-1288	-0-	144	1	1761	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3039	-0-	-51	-0-	270	1	2769	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	279	1	2616	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	270	-0-	-2790	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	3162	X	680	-0-	-2482	-0-	279	1	401	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2611	-0-	-520	-0-	279	1	2332	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 2 RRCID -> 291223 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2005 - 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	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	910	-0-	-733	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 6 RRCID -> 291403 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1993 - 2475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	1036	-0-	-74	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	1008	-0-	-42	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	809	-0-	-276	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 291487 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2046 - 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	5704	X	5228	-0-	-476	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5025	-0-	-255	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5173	-0-	-190	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4943	-0-	-157	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4553	-0-	-686	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5017	-0-	-222	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 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	4092	X	3658	-0-	-434	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	1655	-0-	-2127	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3144	-0-	-516	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3059	-0-	-599	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 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	1829	X	1703	-0-	-126	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1581	-0-	-99	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1569	-0-	-136	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1561	-0-	-89	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2120 - 2623

03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3237	-0-	-333	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3081	-0-	-608	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3244	-0-	-326	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 2 RRCID -> 291751 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2004 - 2714

03	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3164	-0-	-376	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2964	-0-	-486	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1576	-0-	-1803	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 1 RRCID -> 291810 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2105 - 3111

03	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3595	-0-	-156	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3188	-0-	-442	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2372	-0-	-1379	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3429	-0-	-229	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 3 RRCID -> 291815 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2179 - 3148

03	4123	X	3255	-0-	-868	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3149	-0-	-601	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3280	-0-	-533	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2413	-0-	-1187	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 5 RRCID -> 291816 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2301 - 3158

03	3534	X	2829	-0-	-705	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2467	-0-	-383	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2222	-0-	-723	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2692	-0-	-38	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2075	-0-	-746	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2138	-0-	-683	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 1 RRCID -> 291825 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2325 - 2696

03	1581	X	1120	-0-	-461	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1056	-0-	-324	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	559	-0-	-557	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 43A RRCID -> 292006 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2330 - 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	2170	X	1738	-0-	-432	-0-	361	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1788	-0-	-312	-0-	360	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1782	-0-	-202	-0-	372	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1683	-0-	-237	-0-	360	1	1323	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	850	-0-	-1010	-0-	372	1	478	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1713	-0-	-147	-0-	370	1	1343	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46C RRCID -> 292029 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2286 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1743	-0-	-55	-0-	365	1	1378	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1648	-0-	-92	-0-	360	1	1288	2	N	-0-					-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	372	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	360	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1153	-0-	-583	-0-	372	1	781	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	1765	-0-	-33	-0-	371	1	1394	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 44A RRCID -> 292038 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2347 - 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	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	372	1	2172	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	360	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	372	1	2336	2	N	-0-					-0-
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	360	1	2155	2	N	-0-					-0-
07	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	372	1	6165	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	372	1	2385	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41A RRCID -> 292039 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2349 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2309	-0-	-388	-0-	372	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2057	-0-	-553	-0-	360	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	1325	-0-	-1279	-0-	372	1	953	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	360	-0-	-2160	-0-	360	1			N	-0-					-0-
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	372	1	4984	2	N	-0-					-0-
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	372	1	2194	2	N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 10 RRCID -> 292051 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 2913 - 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	124	N	42	-0-	-82	-0-	16	1	26	9	N	24	25	1			8
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	15	1	20	9	N	18	19	1			7
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	N	23	12	1			18
							25	9									
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	26	32	1			12
							29	9									
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	19	20	1			11
							21	9									
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	17	20	1			7
							19	9									

SNEED WELL #: 44C RRCID -> 292052 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 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	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	372	1	2215	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2565	-0-	-825	-0-	360	1	2205	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2726	-0-	-777	-0-	372	1	2354	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2586	-0-	-804	-0-	360	1	2226	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1819	-0-	-847	-0-	372	1	1447	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2617	-0-	-111	-0-	372	1	2245	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: S 7 RRCID -> 292053 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 1935 - 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 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	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	372	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2568	-0-	-102	-0-	360	1	2208	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	372	1	2239	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2341	-0-	-509	-0-	360	1	1981	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1975	-0-	-970	-0-	372	1	1603	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2563	-0-	-165	-0-	372	1	2191	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46A RRCID -> 292055 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	350	1	1518	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	112	-0-	-968	-0-	26	1	86	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1562	-0-	-329	-0-	228	1	1334	2	N	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	360	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	331	1	445	2	N	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	344	1	1714	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24B RRCID -> 292056 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2082	-0-	-181	-0-	372	1	1710	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1925	-0-	-475	-0-	360	1	1565	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2022	-0-	-458	-0-	372	1	1650	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1822	-0-	-578	-0-	360	1	1462	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1481	-0-	-720	-0-	372	1	1109	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	2059	-0-	-18	-0-	372	1	1687	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7B RRCID -> 292062 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2411 - 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	2108	X	2014	-0-	-94	-0-	372	1	1642	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1849	-0-	-191	-0-	360	1	1489	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	1777	-0-	-331	-0-	351	1	1426	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1753	-0-	-257	-0-	360	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	708	-0-	-1307	-0-	372	1	336	2	N	-0-					-0-
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	372	1	1824	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25B RRCID -> 292063 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2158 - 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	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	372	1	3506	2	N	-0-					-0-
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	360	1	3391	2	N	-0-					-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	372	1	3486	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3361	-0-	-389	-0-	360	1	3001	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2261	-0-	-1614	-0-	372	1	1889	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3360	-0-	-515	-0-	372	1	2988	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21B RRCID -> 292084 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2345 - 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	2573	X	2192	-0-	-381	-0-	372	1	1820	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1758	-0-	-822	-0-	360	1	1398	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2093	-0-	-573	-0-	372	1	1721	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2047	-0-	-533	-0-	360	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	956	-0-	-1245	-0-	372	1	584	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	2084	-0-	-117	-0-	372	1	1712	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: S 7 RRCID -> 292145 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2474 - 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	3100	N	1545	-0-	-1555	535	1545	2			N	-0-					-0-
04	2384	N	1849	-0-	-535	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3291	-0-	191	191	3291	2			N	-0-					-0-
08	2249	N	2058	-0-	-191	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 8 RRCID -> 292163 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2916 - 3289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2473	-0-	-497	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1925	-0-	-834	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 9 RRCID -> 292176 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2265 - 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	2046	X	1753	-0-	-293	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1730	-0-	-254	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1663	-0-	-77	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1022	-0-	-745	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1675	-0-	-92	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 48D RRCID -> 292198 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2074 - 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	3100	N	2311	-0-	-789	5496	372	1	1939	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2330	-0-	-670	4826	360	1	1970	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2324	-0-	-776	4050	367	1	1957	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2159	-0-	-841	3209	328	1	1831	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1618	-0-	-1482	1727	337	1	1281	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2500	-0-	-600	1127	357	1	2143	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28C RRCID -> 292211 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2266 - 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	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	372	1	2098	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2355	-0-	-255	-0-	360	1	1995	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2379	-0-	-287	-0-	372	1	2007	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2198	-0-	-292	-0-	360	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1559	-0-	-952	-0-	372	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2350	-0-	-130	-0-	372	1	1978	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5A RRCID -> 292243 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2221 - 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	2294	X	2050	-0-	-244	-0-	372	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2006	-0-	-214	-0-	360	1	1646	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2005	-0-	-258	-0-	372	1	1633	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1895	-0-	-205	-0-	360	1	1535	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	764	-0-	-1406	-0-	372	1	392	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	2063	-0-	-14	-0-	372	1	1691	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 43D RRCID -> 292247 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2232 - 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	2232	X	1862	-0-	-370	-0-	347	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1880	-0-	-130	-0-	360	1	1520	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1903	-0-	-112	-0-	369	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1629	-0-	-321	-0-	296	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	702	-0-	-1282	-0-	343	1	359	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1764	-0-	-189	-0-	321	1	1443	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 8D RRCID -> 292251 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2362 - 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	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	372	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3252	-0-	-528	-0-	360	1	2892	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	372	1	2910	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3495	-0-	-165	-0-	360	1	3135	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3286	-0-	-496	-0-	372	1	2914	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3085	-0-	-697	-0-	372	1	2713	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4B RRCID -> 292253 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2360 - 2850

03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3474	-0-	-36	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1BB RRCID -> 292254 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2332 - 2900

03	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2875	-0-	-425	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2363	-0-	-737	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	791	-0-	-2309	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2577	-0-	-523	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41B RRCID -> 292259 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2358 - 2900

03	1860	X	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1606	-0-	-74	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1533	-0-	-265	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1555	-0-	-185	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1497	-0-	-301	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 72A RRCID -> 292265 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2254 - 2850

03	4030	X	3468	-0-	-562	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3307	-0-	-593	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2716	-0-	-911	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	X	992	-0-	-2635	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1D RRCID -> 292266 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2248 - 2900

03	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2196	-0-	-253	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	2187	-0-	-324	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2174	-0-	-337	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 5A RRCID -> 292275 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2190 - 2800

03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	358	1	2682	2	N	-0-					-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	342	1	2556	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	855	-0-	-2214	-0-	90	1	765	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	246	1	6414	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	542	-0-	-2496	-0-	108	1	434	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 6D RRCID -> 292294 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2239 - 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	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2795	-0-	-115	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2506	-0-	-501	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1096	-0-	-1814	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2183	-0-	-824	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 292321 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2356 - 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	4185	X	3430	-0-	-755	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3238	-0-	-812	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2633	-0-	-1118	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	X	1112	-0-	-2422	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2868	-0-	-573	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29A RRCID -> 292322 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2410 - 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	2418	X	2190	-0-	-228	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2072	-0-	-268	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1990	-0-	-366	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2014	-0-	-266	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1978	-0-	-223	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 14A RRCID -> 292332 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2494 - 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	2480	X	2095	-0-	-385	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1089	-0-	-1391	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	293	-0-	-2435	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	478	-0-	-2250	-0-	478	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 229B RRCID -> 292336 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2799 - 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	2015	X	1475	-0-	-540	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	98	-0-	-2320	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1856	-0-	-562	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16B RRCID -> 292388 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2408 - 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	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	458	-0-	-3138	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2867	-0-	-729	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 234C RRCID -> 292394 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2813 - 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	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	661	-0-	-2609	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	968	-0-	-2411	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHLEE WELL #: 271D RRCID -> 292403 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2758 - 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	4402	X	2912	-0-	-1490	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3050	-0-	-1569	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	4774	X	863	-0-	-3911	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	2908	-0-	-1866	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 230A RRCID -> 292428 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2780 - 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	2914	X	75	-0-	-2839	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1160	-0-	-1660	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 240 D RRCID -> 292449 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2838 - 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	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 12C RRCID -> 292506 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2497 - 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	4960	X	4531	-0-	-429	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4163	-0-	-637	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4233	-0-	-479	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	1641	-0-	-3071	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3357	-0-	-1169	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 3B RRCID -> 292548 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2624 - 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	3906	X	3445	-0-	-461	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3234	-0-	-546	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	378	-0-	-3094	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2749	-0-	-692	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23D RRCID -> 292549 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2279 - 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	2387	X	1767	-0-	-620	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1752	-0-	-558	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1771	-0-	-523	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1765	-0-	-455	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 1F RRCID -> 292551 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2278 - 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	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	403	1	2243	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2559	-0-	-171	-0-	379	1	2180	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	395	1	2157	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2428	-0-	-122	-0-	390	1	2038	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1234	-0-	-1401	-0-	403	1	831	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2433	-0-	-202	-0-	378	1	2055	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 4002A RRCID -> 292569 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2388 - 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	3503	X	2862	-0-	-641	-0-	403	1	2459	2	N	-0-			-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	385	1	2351	2	N	-0-			-0-
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	403	1	2390	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2668	-0-	-92	-0-	390	1	2278	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	1254	-0-	-1598	-0-	403	1	851	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	377	1	2257	2	N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 1E RRCID -> 292635 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2360 - 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	3069	X	2324	-0-	-745	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
05	2697	X	2545	-0-	-152	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
06	2610	X	2424	-0-	-186	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
07	2542	X	2298	-0-	-244	-0-	2298	2			N	-0-			-0-
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: S 52D RRCID -> 292655 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 2789 PERF. 2076 - 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT B WELL #: 22D RRCID -> 292775 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2422 - 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	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-			-0-
05	3968	X	3504	-0-	-464	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
06	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-			-0-
07	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	3244	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -B- WELL #: 4002B RRCID -> 292776 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 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	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	403	1	3095	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3341	-0-	-79	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
05	3348	X	2995	-0-	-353	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
06	3480	X	3310	-0-	-170	-0-	3310	2			N	-0-			-0-
07	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	403	1	2964	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -B- WELL #: 2B RRCID -> 292787 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2384 - 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	3441	X	2804	-0-	-637	-0-	403	1	2401	2	N	-0-			-0-
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
06	2970	X	2178	-0-	-792	-0-	332	1	1846	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	403	1	2278	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -C- WELL #: 5040B RRCID -> 292797 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2397 - 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	2139	X	1781	-0-	-358	-0-	372	1	1409	2	N	-0-			-0-
04	1980	X	1660	-0-	-320	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
05	1984	X	1714	-0-	-270	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
06	1860	X	1613	-0-	-247	-0-	360	1	1253	2	N	-0-			-0-
07	1860	X	1639	-0-	-221	-0-	372	1	1267	2	N	-0-			-0-
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WALKER -A- WELL #: 6C RRCID -> 292871 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2292 - 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	3689	X	3160	-0-	-529	-0-	372	1	2788	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3006	-0-	-414	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3022	-0-	-264	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2728	-0-	-452	-0-	360	1	2368	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2912	-0-	-312	-0-	372	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 39C RRCID -> 293101 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2122 - 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	2697	X	2252	-0-	-445	-0-	395	1	1857	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2182	-0-	-278	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2224	-0-	-225	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	368	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2243	-0-	-113	-0-	403	1	1840	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 39A RRCID -> 293103 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2115 - 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	1829	X	1392	-0-	-437	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1408	-0-	-204	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1343	-0-	-217	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 8C RRCID -> 293148 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2377 - 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	3689	X	3295	-0-	-394	-0-	372	1	2923	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3181	-0-	-389	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2787	-0-	-663	-0-	360	1	2427	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2726	-0-	-715	-0-	372	1	2354	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 26A RRCID -> 293151 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2320 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5432	-0-	-241	-0-	372	1	5060	2	N	-0-					-0-
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	360	1	4777	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5095	-0-	-950	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4901	-0-	-679	-0-	360	1	4541	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4804	-0-	-714	-0-	372	1	4432	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 8B RRCID -> 293152 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2379 - 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	2697	X	2575	-0-	-122	-0-	372	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	360	1	2009	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2441	-0-	-380	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	360	1	1988	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	1087	-0-	-1672	-0-	372	1	715	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2358	-0-	-215	-0-	372	1	1986	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7C RRCID -> 293169 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2333 - 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	4154	X	3729	-0-	-425	-0-	372	1	3357	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3778	-0-	-242	-0-	360	1	3418	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3863	-0-	-291	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	386	-0-	-3634	-0-	360	1	26	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3409	-0-	-497	-0-	372	1	3037	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED MS WELL #: 23 RRCID -> 293170 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2392 - 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	5797	X	4999	-0-	-798	-0-	372	1	4627	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4725	-0-	-885	-0-	360	1	4365	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4544	-0-	-819	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4479	-0-	-711	-0-	360	1	4119	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4635	-0-	-449	-0-	372	1	4263	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED F WELL #: 20C RRCID -> 293192 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2304 - 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	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	372	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	360	1	1569	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2130	-0-	-474	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1942	-0-	-548	-0-	360	1	1582	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2018	-0-	-307	-0-	372	1	1646	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON T WELL #: 63A RRCID -> 293277 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2534 - 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	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	351	1	2144	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1945	-0-	-695	-0-	320	1	1625	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2308	-0-	-513	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2113	-0-	-617	-0-	339	1	1774	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2374	-0-	-447	-0-	353	1	2021	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

JESTER WELL #: 18D RRCID -> 293303 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2496 - 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	4650	X	4173	-0-	-477	-0-	372	1	3801	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4340	-0-	-160	-0-	360	1	3980	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3333	-0-	-1255	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	2945	-0-	-1495	-0-	272	1	2673	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3748	-0-	-654	-0-	367	1	3381	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -A- WELL #: 21C RRCID -> 293329 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2296 - 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	3503	X	3012	-0-	-491	-0-	372	1	2640	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2936	-0-	-454	-0-	360	1	2576	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2912	-0-	-343	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2757	-0-	-333	-0-	360	1	2397	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	372	1	2439	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 51B RRCID -> 293396 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2111 - 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	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 5 RRCID -> 293427 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2171 - 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	3193	X	1419	-0-	-1774	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1416	-0-	-1524	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1157	-0-	-1509	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	912	-0-	-514	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: S 11D RRCID -> 293473 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2207 - 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	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
04	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6999	-0-	-1821	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	5146	-0-	-3968	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6671	-0-	-2443	-0-	6671	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 1A RRCID -> 293585 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2082 - 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	8587	X	2975	-0-	-5612	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3099	-0-	-951	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
*07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENT T WELL #: 23A RRCID -> 293591 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2512 - 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	1364	X	1275	-0-	-89	-0-	365	1	910	2	N	-0-					-0-
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	323	1	876	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1292	-0-	-28	-0-	361	1	931	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	1190	-0-	-112	-0-	343	1	847	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENT T WELL #: 23B RRCID -> 293592 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2471 - 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	3627	X	2878	-0-	-749	-0-	372	1	2506	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	360	1	2724	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2986	-0-	-194	-0-	372	1	2614	2	N	-0-					-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	372	1	2778	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: S 2 RRCID -> 293621 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2118 - 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	7254	X	4581	-0-	-2673	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4287	-0-	-993	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4394	-0-	-473	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
*07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

JESTER WELL #: 18B RRCID -> 293628 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2546 - 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	2945	X	2739	-0-	-206	-0-	367	1	2372	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2668	-0-	-182	-0-	360	1	2308	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2639	-0-	-121	-0-	372	1	2267	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2180	-0-	-548	-0-	366	1	1814	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: S 4 RRCID -> 293638 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2272 - 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	10261	X	3730	-0-	-6531	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3461	-0-	-1099	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3422	-0-	-515	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3422	-0-	-208	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: S 11BB RRCID -> 293646 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2226 - 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	5890	X	3599	-0-	-2291	-0-	3599	2			N	-0-			-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-			-0-
05	4061	X	3332	-0-	-729	-0-	3332	2			N	-0-			-0-
06	3930	X	3332	-0-	-598	-0-	3332	2			N	-0-			-0-
07	3596	X	2930	-0-	-666	-0-	2930	2			N	-0-			-0-
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: S 12D RRCID -> 293648 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2029 - 2325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	6808	-0-	-2492	-0-	6808	2			N	-0-			-0-
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-			-0-
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-			-0-
06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-			-0-
*07	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-			-0-
08	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			-0-

JESTER WELL #: 18C RRCID -> 293674 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2563 - 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	2666	X	2342	-0-	-324	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
04	2580	X	2166	-0-	-414	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
05	2573	X	2278	-0-	-295	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
06	2490	X	2015	-0-	-475	-0-	360	1	1655	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	372	1	1818	2	N	-0-			-0-
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: S 11A RRCID -> 293702 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2190 - 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	5611	X	3267	-0-	-2344	-0-	3267	2			N	-0-			-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
05	3565	X	3035	-0-	-530	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
06	3450	X	2874	-0-	-576	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
07	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGANECKER WELL #: 6 RRCID -> 293879 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3086 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2035	-0-	-2181	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	1595	-0-	-1567	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	807	1	1591	2	N	-0-			-0-
07	2139	X	1011	-0-	-1128	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

READ WELL #: S 2 RRCID -> 293896 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2080 - 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	11160	X	6586	-0-	-4574	-0-	6586	2			N	-0-			-0-
04	10800	X	6567	-0-	-4233	-0-	6567	2			N	-0-			-0-
05	11160	X	6639	-0-	-4521	-0-	6639	2			N	-0-			-0-
06	10800	X	6253	-0-	-4547	-0-	6253	2			N	-0-			-0-
*07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-			-0-
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: S 12 RRCID -> 293898 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1990 - 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	2418	X	578	-0-	-1840	-0-	578	2			N	-0-			-0-
04	2340	X	538	-0-	-1802	-0-	538	2			N	-0-			-0-
05	2418	N	461	-0-	-1957	-0-	461	2			N	-0-			-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: S 58D RRCID -> 293905 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1990 - 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	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-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-

SNEED P WELL #: S 58C RRCID -> 293982 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1989 - 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	2914	X	1087	-0-	-1827	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1108	-0-	-1712	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	1049	-0-	-1865	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 8 RRCID -> 294064 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2259 - 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	2480	X	1365	-0-	-1115	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1148	-0-	-1252	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	894	-0-	-1586	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 13 RRCID -> 294091 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 1988 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	572	-0-	-1536	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	544	-0-	-1496	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	588	-0-	-1520	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: S 24D RRCID -> 294097 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2356 - 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	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: S 24C RRCID -> 294108 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2403 - 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	2387	X	323	-0-	-2064	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	319	-0-	-1991	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	319	-0-	-2068	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	376	-0-	-1934	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: S 58D RRCID -> 294109 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2657 - 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	1209	X	412	-0-	-797	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	399	-0-	-771	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	381	-0-	-828	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	264	-0-	-906	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, C.S. -A- WELL #: 10 RRCID -> 294143 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3130 - 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	1550	X	846	-0-	-704	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	750	-0-	-750	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: S 20D RRCID -> 294166 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2845 - 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	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-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-

FEE WELL #: S 4 RRCID -> 294182 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2054 - 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	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 7 RRCID -> 294189 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2043 - 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	5704	X	4410	-0-	-1294	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4191	-0-	-1329	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3442	-0-	-2262	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	3567	-0-	-1953	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3724	-0-	-802	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HERRING WELL #: 207 RRCID -> 294200 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2660 - 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	1457	X	447	-0-	-1010	-0-	437	2	10	9	N	9	7	1			2
04	1410	X	861	-0-	-549	-0-	847	2	14	9	N	13	12	1			3
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	940	2	15	9	N	14	14	1			3
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1102	2	15	9	N	14	14	1			3
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	989	2	13	9	N	12	12	1			3
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					3

SOUTH HERRING WELL #: 205 RRCID -> 294213 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2619 - 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	1209	X	943	-0-	-266	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	810	-0-	-360	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	746	-0-	-463	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HERRING WELL #: 204 RRCID -> 294214 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2703 - 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	1550	X	1226	-0-	-324	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1201	-0-	-299	-0-	1182	2	19	9	N	17	17	1			-0-
05	1550	X	1219	-0-	-331	-0-	1199	2	20	9	N	18	18	1			-0-
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1410	2	20	9	N	18	18	1			-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1268	2	18	9	N	16	16	1			-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ETHELYN WELL #: 272D RRCID -> 294559 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2776 - 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	7068	X	5152	-0-	-1916	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5538	-0-	-1302	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	4897	-0-	-2171	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5088	-0-	-1752	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 9 RRCID -> 294572 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2129 - 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	1302	X	564	-0-	-738	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	598	-0-	-662	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	535	-0-	-767	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	595	-0-	-665	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*07	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

STAN WELL #: 233A RRCID -> 294573 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2799 - 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	6510	X	3667	-0-	-2843	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4385	-0-	-1915	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	3947	-0-	-2563	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4221	-0-	-2079	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
*07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

ROREX WELL #: 232C RRCID -> 294574 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2777 - 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	14453	X	3787	-0-	-10666	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3350	-0-	-494	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

ROREX WELL #: 232A RRCID -> 294575 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2799 - 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	16569	X	3999	-0-	-12570	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4346	-0-	-1204	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3892	-0-	-1843	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3984	-0-	-1566	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3691	-0-	-2044	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

ROREX WELL #: 232D RRCID -> 294577 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2778 - 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	12128	X	2856	-0-	-9272	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3220	-0-	-1100	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	2815	-0-	-1649	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3019	-0-	-1301	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2752	-0-	-1712	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

HENKEL WELL #: 241C RRCID -> 294578 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2668 - 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	13949	X	3470	-0-	-10479	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	3204	-0-	-5046	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	3185	-0-	-5340	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	3052	-0-	-5198	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	1029	-0-	-7496	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENKEL WELL #: 241B RRCID -> 294580 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2771 - 3225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9886	X	1944	-0-	-7942	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	1733	-0-	-6517	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	1664	-0-	-6861	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	1581	-0-	-6669	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	534	-0-	-7991	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

KELL WELL #: 242A RRCID -> 294595 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2771 - 3200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6532	X	2416	-0-	-4116	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2215	-0-	-1775	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2201	-0-	-1922	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2173	-0-	-1817	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	748	-0-	-3375	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

LOR WELL #: 243D RRCID -> 294603 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2714 - 3215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2386	-0-	2386	2386	2386	2			N	-0-					-0-
04	4611	X	2225	-0-	-2386	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1987	-0-	-1113	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1496	-0-	-1504	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	566	-0-	-2534	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

KELL WELL #: 242B RRCID -> 294607 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2769 - 3150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1743	-0-	-272	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1786	-0-	-164	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: 3B RRCID -> 294669 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2647 - 3050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		1733	-0-	1733	6243	1733	2			N	-0-					-0-
04	0		979	-0-	979	7222	979	2			N	-0-					-0-
05	11400	X	693	-0-	-10707	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	1992	-0-	-9408	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	1665	-0-	-10115	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, C.S. -A- WELL #: 15 RRCID -> 294672 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3144 - 3326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	949	-0-	-570	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	900	-0-	-570	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	768	-0-	-751	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	579	-0-	-891	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: 4A RRCID -> 294750 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2669 - 3102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		738	-0-	738	2660	738	2			N	-0-					-0-
04	0		595	-0-	595	3255	595	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	477	-0-	-8048	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	931	-0-	-7319	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	586	-0-	-7939	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LOR WELL #: 243B RRCID -> 294843 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2761 - 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	0		1929	-0-	1929	3645	1929	2			N	-0-					-0-
04	5461	X	1816	-0-	-3645	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1570	-0-	-1530	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1646	-0-	-1354	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	597	-0-	-2503	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: 3D RRCID -> 294853 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2512 - 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	0		1402	-0-	1402	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	0		908	-0-	908	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	1325	-0-	-3925	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	680	-0-	-4745	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 294875 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2717 - 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	0		2047	-0-	2047	2047	2047	2			N	-0-					-0-
04	4825	X	2778	-0-	-2047	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2531	-0-	-1096	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2551	-0-	-959	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1513	-0-	-2114	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA WELL #: 16C RRCID -> 294917 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2565 - 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		2733	-0-	2733	3661	2733	2			N	-0-					-0-
04	0		2624	-0-	2624	6285	2624	2			N	-0-					-0-
05	0		2382	-0-	2382	8667	2382	2			N	-0-					-0-
06	10921	X	2254	-0-	-8667	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1750	-0-	-1722	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

HENKEL WELL #: 241A RRCID -> 294942 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2771 - 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	0		4248	-0-	4248	9820	4248	2			N	-0-					-0-
04	0		3902	-0-	3902	13722	3902	2			N	-0-					-0-
05	17571	X	3849	-0-	-13722	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	3748	-0-	-4652	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	1302	-0-	-7378	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA WELL #: 16B RRCID -> 294962 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2523 - 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		2346	-0-	2346	2346	2346	2			N	-0-					-0-
04	0		1929	-0-	1929	4275	1929	2			N	-0-					-0-
05	0		2368	-0-	2368	6643	2368	2			N	-0-					-0-
06	8312	X	1669	-0-	-6643	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	638	-0-	-2927	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA WELL #: 16A RRCID -> 294963 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2539 - 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		3063	-0-	3063	3063	3063	2			N	-0-					-0-
04	0		1844	-0-	1844	4907	1844	2			N	-0-					-0-
05	0		1960	-0-	1960	6867	1960	2			N	-0-					-0-
06	8325	X	1458	-0-	-6867	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1573	-0-	-1682	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ETHELYN WELL #: 272B RRCID -> 294968 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2758 - 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	0		5334	-0-	5334	5334	5334	2			N	-0-					-0-
04	0		5408	-0-	5408	10742	5408	2			N	-0-					-0-
05	15296	X	4554	-0-	-10742	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4777	-0-	-2123	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	4251	-0-	-2879	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

PRISCILLA WELL #: 9D RRCID -> 295014 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2523 - 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		1809	-0-	1809	2618	1809	2			N	-0-					-0-
04	0		1826	-0-	1826	4444	1826	2			N	-0-					-0-
05	0		1687	-0-	1687	6131	1687	2			N	-0-					-0-
06	7473	X	1342	-0-	-6131	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	1573	-0-	-2457	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

STEM WELL #: 6D RRCID -> 295042 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2712 - 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	0		498	-0-	498	498	498	2			N	-0-					-0-
04	0		2986	-0-	2986	3484	2986	2			N	-0-					-0-
05	0		3597	-0-	3597	7081	3597	2			N	-0-					-0-
06	9667	X	2586	-0-	-7081	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3061	-0-	-1899	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

GOB WELL #: 8B RRCID -> 295049 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2661 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		2742	-0-	2742	2742	2742	2			N	-0-					-0-
05	0		3248	-0-	3248	5990	3248	2			N	-0-					-0-
06	8298	X	2308	-0-	-5990	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2440	-0-	-2861	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

GOB WELL #: 8C RRCID -> 295050 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2565 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2816	-0-	2816	2816	2816	2			N	-0-					-0-
04	0		2550	-0-	2550	5366	2550	2			N	-0-					-0-
05	0		2855	-0-	2855	8221	2855	2			N	-0-					-0-
06	10309	X	2088	-0-	-8221	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	2114	-0-	-5481	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

PRISCILLA WELL #: 9A RRCID -> 295080 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2550 - 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		2156	-0-	2156	3067	2156	2			N	-0-					-0-
04	0		2439	-0-	2439	5506	2439	2			N	-0-					-0-
05	0		2822	-0-	2822	8328	2822	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	2202	-0-	-8328	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2350	-0-	-1680	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGMACK WELL #: 7C RRCID -> 295081 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2680 - 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	0		102	-0-	102	103	102	2			N	-0-					-0-
04	0		1715	-0-	1715	1818	1715	2			N	-0-					-0-
05	0		2153	-0-	2153	3971	2153	2			N	-0-					-0-
06	5551	X	1580	-0-	-3971	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1664	-0-	-1126	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KEMPSON WELL #: 3B RRCID -> 295091 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2615 - 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
05	0		2464	-0-	2464	2464	2464	2			N	-0-					-0-
06	0		2535	-0-	2535	4999	2535	2			N	-0-					-0-
*07	DELQ PR		2367	-0-	2367	7366	2367	2			N	-0-					-0-
08	3875	X NO RPT		-0-	-3875	3491					N	NO RPT					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 8 RRCID -> 295092 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3026 - 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	0		1480	-0-	1480	1480	1480	2			N	-0-					-0-
04	0		1301	-0-	1301	2781	1301	2			N	-0-					-0-
05	4013	X	1232	-0-	-2781	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1165	-0-	-785	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1170	-0-	-845	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	2015	X NO RPT		-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGMACK WELL #: 7A RRCID -> 295110 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2671 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		3482	-0-	3482	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	0		4116	-0-	4116	4116	4116	2			N	-0-					-0-
06	7369	X	3253	-0-	-4116	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	3268	-0-	-2436	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
08	5704	X NO RPT		-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR WELL #: 10 RRCID -> 295136 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2820 - 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
09	0		3103	-0-	3103	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
10	0		1764	-0-	1764	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
11	0		3472	-0-	3472	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	0		932	-0-	932	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*01	0		2338	-0-	2338	2338	2338	2			N	-0-					-0-
*02	0		2193	-0-	2193	4531	2193	2			N	-0-					-0-
*03	0		2758	-0-	2758	7289	2758	2			N	-0-					-0-
*04	0		2675	-0-	2675	9964	2675	2			N	-0-					-0-
*05	12457	X	2493	-0-	-9964	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*07	1860	X	1250	-0-	-610	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 10A RRCID -> 295156 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2625 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		2956	-0-	2956	2956	2956	2			N	-0-					-0-
05	0		2761	-0-	2761	5717	2761	2			N	-0-					-0-
06	0		3466	-0-	3466	9183	3466	2			N	-0-					-0-
*07	12689	X	3506	-0-	-9183	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
08	4805	X NO RPT		-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

PRISCILLA WELL #: 9C RRCID -> 295267 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2500 - 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		1876	-0-	1876	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	0		2312	-0-	2312	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	0		2422	-0-	2422	2422	2422	2			N	-0-					-0-
06	4223	X	1801	-0-	-2422	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	1941	-0-	-1779	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
08	3720	X NO RPT		-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 295394 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3060 - 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
01	0		1590	-0-	1590	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	0		1033	-0-	1033	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	0		1526	-0-	1526	1526	1526	2			N	-0-					-0-
04	0		1554	-0-	1554	3080	1554	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1702	-0-	1702	4782	1702	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1458	-0-	1458	6240	1458	2			N	-0-					-0-
07	0	W	1671	-0-	1671	7911	1671	2			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7911					N	NO RPT					-0-

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	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
*08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 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	2960	N	2174	-0-	-786	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1848	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	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	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 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	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	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	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

03	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

03	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	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
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 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	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
06	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

03	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

03	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
08	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

03	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

03	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 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	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 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	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 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	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 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	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	571	-0-	-979	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	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	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		-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	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-

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-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	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	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
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 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-

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-

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 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	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	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
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
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	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

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	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
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 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	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-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 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	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-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 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	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	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-

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	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-

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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					15
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					15
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

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-

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

03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	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

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-

CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 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	2139	N	1794	-0-	-345	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			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	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 #: 1 RRCID -> 025465 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-

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-

6A PRODUCTION 953900
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-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	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-				-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-				-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-				-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-				-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-				-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	3			N	-0-				-0-
04	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	18	3			N	-0-				-0-
05	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3			N	-0-				-0-
06	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	18	3			N	-0-				-0-
07	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	3			N	-0-				-0-
08	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	3			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

09/01 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-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2			N	-0-				-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-				-0-
05	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2			N	-0-				-0-
06	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2			N	-0-				-0-
07	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
08	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
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-																		

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	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LARGE OPERATING LLC 486623
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	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			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
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																	

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	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2023																	

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	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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-		-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-														

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
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-		-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					10
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-		-0-												
03	434	N	403	-0-	-31	B -0-			403	3	N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	B -0-			389	3	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	B -0-			430	3	N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	B -0-			346	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	B -0-			436	3	N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	B -0-					N	NO RPT					-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-		-0-												
03	217	N	212	-0-	-5	B -0-			212	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	B -0-			236	3	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	B -0-			230	3	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	B -0-			206	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B -0-			248	3	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	62	N	13	-0-	-49	B -0-			13	3	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	B -0-			8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	B -0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-																		

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	615	N	593	-0-	-22	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	595	N	557	-0-	-38	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	565	N	562	-0-	-3	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	584	N	537	-0-	-47	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	584	N	NO RPT	-0-	-584	B	-0-					N	NO RPT					-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2023 - WELL PLUGGED 7/31/2023

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	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	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-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	155	N	42	-0-	-113 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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	744	N	621	-0-	-123 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	660	N	492	-0-	-168 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-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	31	N	-0-	-0-	-31 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-																	

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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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		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
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	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	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	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	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	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	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-																		

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-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	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	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			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-																		

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	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	3			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 #: 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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	354	2	17	9	N	15	13	1			4
04	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	326	2	13	9	N	12	14	1			2
05	310	N	196	-0-	-114 B	-0-	190	2	6	9	N	5	7	1			-0-
06	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	280	2	6	9	N	5	4	1			1
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	345	2	7	9	N	6	6	1			1
08	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	331	2	6	9	N	5	4	1			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
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	48	-0-	-107 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	713	N	482	-0-	-231 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	496	N	381	-0-	-115 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	527	N	309	-0-	-218 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	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 #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A 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	217	N	216	-0-		-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-		-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-		-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-		-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-		-33 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	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. 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	906	N	906	-0-		-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-		-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	899	N	874	-0-		-25 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-		-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-		-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-		-0- B	-0-	967	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. 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	434	N	368	-0-		-66 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	420	N	344	-0-		-76 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-		-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-		-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	341	N	65	-0-		-276 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-		-5 B	-0-	398	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. 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	112	-0-		-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-		-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-		-92 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-		-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A 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	124	N	116	-0-		-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-		-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-		-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-		-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	25	-0-		-99 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-		-6 B	-0-	118	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 #: 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 ->			2897														
03	3100	N	1173	-0-	-1927 B	970	1173	2			N	-0-					-0-
04	2094	N	1124	-0-	-970 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	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	904	-0-	-57 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	900	N	865	-0-	-35 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	870	N	867	-0-	-3 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		-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-
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	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	310	N	73	-0-	-237 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-														
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
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-																		
03	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	16	-0-	-139	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	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-																		
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-																		
03	93	N	47	-0-	-46	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	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-																		
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 #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 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	806	N	722	-0-	-84	B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	780	N	682	-0-	-98	B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	775	N	709	-0-	-66	B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	713	N	501	-0-	-212	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	713	N	671	-0-	-42	B	-0-	671	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 #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 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-																	
03	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1040	-0-	-10 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1048	-0-	-37 B	-0-	1048	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 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	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	589	N	540	-0-	-49 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	
03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	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 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-																		
03	341	N	283	-0-	-58	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	270	N	187	-0-	-83	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	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-																		
03	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	589	N	423	-0-	-166	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	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-																		
03	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	620	N	461	-0-	-159	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	B	-0-	608	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-																		
03	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	527	N	508	-0-	-19	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	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 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 ->			-0-		-0-												
03	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-		144	2	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-		147	2	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-		156	2	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	B	-0-		146	2	N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	B	-0-		100	2	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	B	-0-		134	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 ->			-0-		-0-												
03	217	N	207	-0-	-10	B	-0-		207	2	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	B	-0-		198	2	N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	B	-0-		198	2	N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	B	-0-		187	2	N	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-	-70	B	-0-		147	2	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-		311	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-		-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-		-0-												
03	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-		1336	2	N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-		1283	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1302	-0-	-31	B	-0-		1302	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1270	-0-	-20	B	-0-		1270	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	667	-0-	-666	B	-0-		667	2	N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-		1324	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-		188	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-		180	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-		186	2	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	B	-0-		178	2	N	-0-					-0-
07	186	N	83	-0-	-103	B	-0-		83	2	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	B	-0-		185	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 #: 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-																	
03	744	N	659	-0-	-85 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	744	N	726	-0-	-18 B	-0-	726	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-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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-																	
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155	N	9	-0-	-146 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	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-																	
03	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	279	N	157	-0-	-122 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	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
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-	139	2	13	9	N	12	13	1			4
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	192	2	9	9	N	8	8	1			4
05	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	181	2	8	9	N	7	9	1			2
06	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	132	2	9	9	N	8	9	1			1
07	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	211	2	4	9	N	4	3	1			2
08	124	N	86	-0-	-38	B	-0-	68	2	18	9	N	16	2	1			16
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	B	-0-	31	2			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	43	2			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

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	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	146	2	2	9	N	2	2	1			1
04	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	128	2	2	9	N	2	3	1			-0-
05	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	113	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	104	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	124	N	98	-0-	-26	B	-0-	97	2	1	9	N	1	1	1			-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 #: 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	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	144	2	2	9	N	2	2	1			1
04	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	139	2	3	9	N	3	3	1			1
05	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	124	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	150	N	119	-0-	-31	B	-0-	117	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	155	N	123	-0-	-32	B	-0-	121	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	121	2	1	9	N	1	1	1			-0-
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	527	N	459	-0-	-68	B	-0-	449	2	10	9	N	9	9	1			3
04	480	N	360	-0-	-120	B	-0-	356	2	4	9	N	4	6	1			1
05	403	N	363	-0-	-40	B	-0-	357	2	6	9	N	5	5	1			1
06	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	547	2	8	9	N	7	5	1			3
07	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1256	2	18	9	N	16	16	1			3
08	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	843	2	9	9	N	8	9	1			2
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	279	N	232	-0-	-47	B	-0-	228	2	4	9	N	4	5	1			1
04	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	332	2	6	9	N	5	4	1			2
05	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	244	2	4	9	N	4	5	1			1
06	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	540	2	7	9	N	6	6	1			1
07	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	301	2	4	9	N	4	4	1			1
08	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	277	2	3	9	N	3	3	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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-	-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
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	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	828	2	18	9	N	16	14	1			10
04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	827	2	13	9	N	12	16	1			6
05	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	755	2	12	9	N	11	12	1			5
06	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	787	2	11	9	N	10	10	1			5
07	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	774	2	10	9	N	9	10	1			4
08	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	726	2	8	9	N	7	6	1			5
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	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62 B	-0-	62	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	279	N	176	-0-	-103 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	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-																	

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	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	137	2	2	9	N	2	2	1			1
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	134	2	3	9	N	3	3	1			1
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	128	2	2	9	N	2	2	1			1
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	129	2	2	9	N	2	2	1			1
07	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	136	2	2	9	N	2	2	1			1
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	127	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 #: 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	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	79	2	2	9	N	2	1	1			1
04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	83	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	80	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1			-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	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	114	-0-	-103 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	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	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	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	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	589	N	476	-0-	-113 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	244	-0-	-283 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	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 #: 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	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	162	-0-	-210 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	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	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	837	N	806	-0-	-31 B	-0-	806	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	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	191	2	14	9	N	13	12	1			5
04	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	191	2	11	9	N	10	11	1			4
05	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	196	2	9	9	N	8	10	1			2
06	210	N	90	-0-	-120 B	-0-	87	2	3	9	N	3	5	1			-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	307	2	10	9	N	9	7	1			2
08	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	186	2	8	9	N	7	6	1			3
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-														

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-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	256	2	19	9	N	17	23	1			3
04	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	360	2	17	9	N	15	10	1			8
05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	337	2	14	9	N	13	18	1			3
06	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	291	2	25	9	N	23	24	1			2
07	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	630	2	17	9	N	15	12	1			5
08	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	196	2	4	9	N	4	7	1			2
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	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 -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 -> 977																		
03	14B2 EXT		288	-0-	288	B	1265	281	2	7	9	N	6	5	1			3
04	14B2 EXT		288	-0-	288	B	1553	285	2	3	9	N	3	5	1			1
05	1836	R	283	-0-	-1553	B	-0-	279	2	4	9	N	4	4	1			1
06	209	R	209	-0-	-0-	B	-0-	206	2	3	9	N	3	3	1			1
07	310	N	221	-0-	-89	B	-0-	218	2	3	9	N	3	3	1			1
08	279	N	193	-0-	-86	B	-0-	191	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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-		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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-		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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-		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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-		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	348	2	25	9	N	23	22	1			7
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	353	2	20	9	N	18	18	1			7
05	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	331	2	18	9	N	16	19	1			4
06	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	379	2	17	9	N	15	16	1			3
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	459	2	14	9	N	13	13	1			3
08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	367	2	15	9	N	14	11	1			6
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	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	122	2	9	9	N	8	8	1			2
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	131	2	8	9	N	7	6	1			3
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	142	2	6	9	N	5	7	1			1
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	131	2	7	9	N	6	6	1			1
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	192	2	6	9	N	5	5	1			1
08	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	128	2	6	9	N	5	4	1			2
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	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	102	2	4	9	N	4	4	1			1
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	115	2	4	9	N	4	4	1			1
05	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	114	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	105	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	75	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	111	2	2	9	N	2	1	1			1
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	231	-0-		-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-		-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-		-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-		-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-		-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248	N	170	-0-		-78 B	-0-	170	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	456	N	456	-0-		-0- B	-0-	456	2			N	-0-					2
04	443	N	443	-0-		-0- B	-0-	443	2			N	-0-					2
05	486	N	486	-0-		-0- B	-0-	486	2			N	-0-					2
06	450	N	444	-0-		-6 B	-0-	444	2			N	-0-					2
07	465	N	389	-0-		-76 B	-0-	389	2			N	-0-					2
08	496	N	52	-0-		-444 B	-0-	52	2			N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	268	N	268	-0-		-0- B	-0-	268	2			N	-0-					1
04	270	N	265	-0-		-5 B	-0-	265	2			N	-0-					1
05	279	N	275	-0-		-4 B	-0-	275	2			N	-0-					1
06	270	N	267	-0-		-3 B	-0-	267	2			N	-0-					1
07	329	N	329	-0-		-0- B	-0-	329	2			N	-0-					1
08	279	N	31	-0-		-248 B	-0-	31	2			N	-0-					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

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	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					1
04	180	N	161	-0-	-19	B	-0-	161	2			N	-0-					1
05	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	2			N	-0-					1
06	180	N	149	-0-	-31	B	-0-	149	2			N	-0-					1
07	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					1
08	155	N	19	-0-	-136	B	-0-	19	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	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					1
04	270	N	264	-0-	-6	B	-0-	264	2			N	-0-					1
05	279	N	222	-0-	-57	B	-0-	222	2			N	-0-					1
06	270	N	260	-0-	-10	B	-0-	260	2			N	-0-					1
07	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					1
08	217	N	34	-0-	-183	B	-0-	34	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	0	#	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-																		

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	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	262	1	198	2	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	300	1	185	2	N	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	B	-0-	310	1	145	2	N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	B	-0-	300	1	86	2	N	-0-					-0-
07	496	N	321	-0-	-175	B	-0-	310	1	11	2	N	-0-					-0-
08	465	N	377	-0-	-88	B	-0-	298	1	79	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 -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 (-)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-																

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 (-)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	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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 (-)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-																

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 (-)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-																

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 (-)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	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	207	1	757	2	N	-0-			-0-
04	750	N	729	-0-	-21	B	-0-	729	2			N	-0-			-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	200	1	748	2	N	-0-			-0-
06	810	N	694	-0-	-116	B	-0-	694	2			N	-0-			-0-
07	2506	N	2506	-0-	-0-	B	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
08	837	N	732	-0-	-105	B	-0-	732	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 -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	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	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 -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

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

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	155 N	51	-0-	-104	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-			-0-
05	155 N	138	-0-	-17	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		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	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	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
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	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	135	1	780	2	N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	129	1	737	2	N	-0-					-0-
05	837	N	640	-0-	-197 B	-0-	78	1	562	2	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	135	1	796	2	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	140	1	786	2	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	118	1	725	2	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	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	27	1	112	2	N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			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	434	N	254	-0-	-180 B	-0-	161	1	93	2	N	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72 B	-0-	195	1	183	2	N	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	137	1	160	2	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	177	1	545	2	N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	202	1	2357	2	N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	202	1	759	2	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-																	

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
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	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	558	N	498	-0-	-60 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	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	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	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	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	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	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	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
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	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	93	-0-	-93 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	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	248	N	55	-0-	-193 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	217	N	120	-0-	-97 B	-0-	120	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 #: 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	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	93	N	10	-0-	-83 B	-0-	10	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	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	
03	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	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
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-																	
03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	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-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	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-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	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-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1054	N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1045	-0-	-9 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1035	-0-	-19 B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1036	-0-	-18 B	-0-	1036	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
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 -> 580																	
03	843	N	263	-0-	-580 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			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	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 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-																	

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	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	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 #: 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	868	N	822	-0-	-46 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	840	N	837	-0-	-3 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	899	N	669	-0-	-230 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2750	N	2750	-0-	-0- B	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
08	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	679	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 ->			1389														
03	2221	N	832	-0-	-1389 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	899	N	672	-0-	-227 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3828	-0-	728 B	728	3828	2			N	-0-					-0-
08	1510	N	782	-0-	-728 B	-0-	782	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	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	24	-0-	-503 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	713	N	308	-0-	-405 B	-0-	308	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	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	116	-0-	-39	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	19	-0-	-136	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	25	-0-	-37	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	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 #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	375	-0-	-152 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	620	N	342	-0-	-278 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	527	N	117	-0-	-410 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56 B	-0-	285	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	31	-0-	-31 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 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	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	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 #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 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-	-0-													
03	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	651	N	344	-0-	-307 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	388	-0-	-15 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	205	-0-	-198 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	279	N	85	-0-	-194 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	349	-0-	-85 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	403	N	163	-0-	-240 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-	-0-													
03	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	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 #: 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	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-	-70 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	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	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	390	N	289	-0-	-101 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	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	131	-0-	-86 B	-0-	85	1	46	2	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	81	1	323	2	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	75	1	230	2	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	56	1	220	2	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	60	1	219	2	N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	61	1	210	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	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	558	N	473	-0-	-85 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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 -> -0-																	
03	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	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 #: 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	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	70 10	1 9	134	2	N	9	9	1			2
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	51 7	1 9	120	2	N	6	7	1			1
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	50 4	1 9	118	2	N	4	5	1			-0-
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	35 3	1 9	100	2	N	3	2	1			1
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	31 1	1 9	127	2	N	1	2	1			-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	45 3	1 9	104	2	N	3	2	1			1
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	32	-0-	-61 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	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	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-																	

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-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	168	1	317	2	N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	403	N	147	-0-	-256	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			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	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	558	N	484	-0-	-74	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	B	-0-	576	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	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	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			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	589	N	570	-0-	-19	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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-																		
03	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	434	N	193	-0-	-241	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	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 #: 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	372	N	279	-0-	-93 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	372	N	181	-0-	-191 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	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	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	531	2	30	9	N	27	29	1			8
04	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	518	2	24	9	N	22	24	1			6
05	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	441	2	19	9	N	17	20	1			3
06	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	538	2	14	9	N	13	11	1			5
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	491	2	15	9	N	14	12	1			7
08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	600	2	18	9	N	16	18	1			5
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	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	30	-0-	-249 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	341	N	181	-0-	-160 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 08/01/2022 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 ->			2434														
03	14B2	EXT	521	-0-	521 B	2955	521	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	534	-0-	534 B	3489	534	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	539	-0-	539 B	4028	539	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	504	-0-	504 B	4532	504	2			N	-0-					-0-
07	3408		171	-0-	-3237 B	1295	171	2			N	-0-					-0-
08	1820	R	525	-0-	-1295 B	-0-	525	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
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	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	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 -> -0-																		
03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					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	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 -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-																		

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	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					1
04	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					1
05	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					1
06	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					1
07	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					1
08	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					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
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	682	N	616	-0-	-66 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	682	N	395	-0-	-287 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	565	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	1581	N	1563	-0-	-18 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1511	-0-	-19 B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1562	-0-	-19 B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	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	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	155	N	11	-0-	-144 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	73	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 #: 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	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	B	-0-	546	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	713	N	584	-0-	-129	B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	651	N	511	-0-	-140	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	B	-0-	602	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	806	N	785	-0-	-21	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25	B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	806	N	794	-0-	-12	B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	806	N	805	-0-	-1	B	-0-	805	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	372	N	286	-0-	-86	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	372	N	299	-0-	-73	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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-																		
03	341	N	268	-0-	-73	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	341	N	89	-0-	-252	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	B	-0-	290	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 #: 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-														
03	217	N	142	-0-	-75 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	217	N	44	-0-	-173 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	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-														
03	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
07	248	N	107	-0-	-141 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	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-														
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	217	N	123	-0-	-94 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	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 -> 1840														
03	2882	N	1042	-0-	-1840 B	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
07	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2		N	-0-			-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
04	450	N	443	-0-	-7 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
05	465	N	265	-0-	-200 B	-0-	265	2		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	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	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 #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

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	496	N	476	-0-		-20	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-		-16	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-		-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-		-0-	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	465	N	344	-0-		-121	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-		-0-	B	-0-	476	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. 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	815	N	815	-0-		-0-	B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-		-0-	B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-		-0-	B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-		-0-	B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-		-0-	B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-		-34	B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1787 - 2061

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 ->			1573																
03	14B2	EXT	428	-0-		428	B	2001	428	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	440	-0-		440	B	2441	440	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	434	-0-		434	B	2875	434	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	353	-0-		353	B	3228	353	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	85	-0-		85	B	3313	85	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	534	-0-		534	B	3847	534	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3847																

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118

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	527	N	335	-0-		-192	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-		-0-	B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-		-0-	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-		-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-		-0-	B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	558	N	498	-0-		-60	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

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	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 #: 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 ->			4711															
03	14B2	EXT	566	-0-	566	B	5277	566	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	551	-0-	551	B	5828	551	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	555	-0-	555	B	6383	555	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	526	-0-	526	B	6909	526	2			N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	6909					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	6909					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			6909															

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	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	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	372	N	353	-0-	-19	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	341	N	149	-0-	-192	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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-															
03	434	N	421	-0-	-13	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	434	N	278	-0-	-156	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	403	N	334	-0-	-69	B	-0-	334	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 #: 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	280	N	280	-0-	-0-	B -0-	280	2			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	B -0-	247	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	B -0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	B -0-	210	2			N	-0-					-0-
07	248	N	80	-0-	-168	B -0-	80	2			N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	B -0-	198	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	806	N	763	-0-	-43	B -0-	763	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	B -0-	769	2			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	B -0-	785	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	B -0-	763	2			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	B -0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	B -0-	785	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	221	N	221	-0-	-0-	B -0-	221	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	B -0-	194	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	B -0-	197	2			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	B -0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	32	-0-	-154	B -0-	32	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	B -0-	152	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	1457	N	1328	-0-	-129	B -0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	B -0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	B -0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	B -0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4491	-0-	1391	B 1391	4491	2			N	-0-					-0-
08	2715	N	1324	-0-	-1391	B -0-	1324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	217	N	217	-0-	-0-	B -0-	217	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	B -0-	213	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	B -0-	220	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	B -0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	B -0-	202	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	B -0-	218	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 #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 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 ->					3589												
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3589					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3589					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	3589					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	3589					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	3589					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	3589					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					3589												

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 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-												
03	372	N	212	-0-	-160 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	68	-0-	-87 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	629	R	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

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-												
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	310	N	103	-0-	-207 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12 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 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	299	N	299	-0-	-0-	B -0-	299	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	B -0-	304	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	B -0-	325	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	B -0-	331	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	B -0-	275	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	B -0-	343	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	744	N	634	-0-	-110	B -0-	634	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	B -0-	653	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	B -0-	667	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	B -0-	624	2			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	B -0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	682	N	563	-0-	-119	B -0-	563	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	682	N	617	-0-	-65	B -0-	617	2			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	B -0-	653	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	B -0-	657	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	B -0-	644	2			N	-0-					-0-
07	682	N	548	-0-	-134	B -0-	548	2			N	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2	B -0-	649	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	372	N	362	-0-	-10	B -0-	362	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	B -0-	362	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	B -0-	379	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	B -0-	373	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	B -0-	432	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	B -0-	384	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	456	N	456	-0-	-0-	B -0-	456	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	B -0-	444	2			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	B -0-	457	2			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	B -0-	442	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	B -0-	879	2			N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	B -0-	456	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 #: 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-		-0-												
03	1209	N	1174	-0-	-35 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1131	-0-	-69 B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1165	-0-	-168 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1138	-0-	-2 B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	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-		-0-												
03	589	N	440	-0-	-149 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	558	N	233	-0-	-325 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	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-		-0-												
03	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	465	N	385	-0-	-80 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	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-		-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 #: 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	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	456	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 #: 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-																	
03	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	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-																	
03	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	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-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	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 #: 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-																	
03	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	868	N	864	-0-	-4 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	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 #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	232	-0-		-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-		-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-		-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-		-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	50	-0-		-198 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-		-22 B	-0-	226	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1060	N	1060	-0-		-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1041	-0-		-9 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-		-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1010	-0-		-10 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	799	-0-		-286 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1040	-0-		-14 B	-0-	1040	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	582	N	582	-0-		-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-		-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-		-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-		-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-		-0- B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-		-0- B	-0-	771	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	154	N	154	-0-		-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-		-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-		-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-		-76 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-		-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	490	N	490	-0-		-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-		-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	510	N	406	-0-		-104 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	496	N	303	-0-		-193 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	589	N	457	-0-		-132 B	-0-	457	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 #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	490	-0-		-6 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	480	N	403	-0-		-77 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-		-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	480	N	373	-0-		-107 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	403	N	335	-0-		-68 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-		-65 B	-0-	338	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-		-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-		-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-		-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-		-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	191	N	191	-0-		-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-		-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-		-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	186	N	86	-0-		-100 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-		-34 B	-0-	183	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	564	-0-		-25 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-		-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-		-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-		-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-		-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-		-42 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	530	N	530	-0-		-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-		-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-		-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-		-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-		-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-		-0- B	-0-	379	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 #: 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	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	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	186	N	121	-0-	-65 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	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	682	N	677	-0-	-5 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	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	837	N	828	-0-	-9 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	810	N	806	-0-	-4 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	837	N	834	-0-	-3 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	837	N	557	-0-	-280 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 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	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	720	N	688	-0-	-32 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	744	N	521	-0-	-223 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	744	N	683	-0-	-61 B	-0-	683	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 #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 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-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	186	N	46	-0-	-140 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	103	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	799	-0-	-7 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	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
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-		-0-												
03	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	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-		-0-												
03	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	540	N	461	-0-	-79 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	527	N	288	-0-	-239 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	453	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-		-0-												
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	9	-0-	-84 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	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-		-0-												
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	55	-0-	-131 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	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 #: 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-		-0-												
03	837	N	818	-0-	-19 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	780	N	769	-0-	-11 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	806	N	765	-0-	-41 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	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-		-0-												
03	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27 B	-0-	686	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-		-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-		-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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-		-0-												
03	372	N	319	-0-	-53 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	372	N	165	-0-	-207 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	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
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-		-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-		-0-												
03	407	N	407	-0-	-0-	B -0-	407	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	B -0-	395	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	B -0-	409	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	B -0-	378	2			N	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	B -0-	343	2			N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	B -0-	358	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-		-0-												
03	1120	N	1120	-0-	-0-	B -0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	B -0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	B -0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	B -0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3891	-0-	791	B 791	3891	2			N	-0-					-0-
08	1168	N	377	-0-	-791	B -0-	377	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-		-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 #: 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-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	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-												

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-												

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-		-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 #: 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	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	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	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	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	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	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	464	-0-	-1 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	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 #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390	N	189	-0-	-201 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	434	N	106	-0-	-328 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	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 #: 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	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	217	N	91	-0-	-126	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	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	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	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-																		

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	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	775	N	765	-0-	-10	B	-0-	765	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 #: 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	157	-0-	-91	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	155	N	5	-0-	-150	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	B	-0-	92	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	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1246	-0-	-44	B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1105	-0-	-228	B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1200	-0-	-71	B	-0-	1200	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 -> -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 #: 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-																		
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
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-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	131	2	2	9	N	2	2	1			1
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	128	2	2	9	N	2	2	1			1
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	137	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	124	N	24	-0-	-100 B	-0-	22	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	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-																	
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	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-																	
03	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	527	N	388	-0-	-139 B	-0-	388	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 #: 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	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	85	-0-	-101 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	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 #: 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	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	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	744	N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	744	N	741	-0-	-3 B	-0-	741	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-																	

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	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0- 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
YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	372	1	11	2	N	7	6	1			3
							8	9									
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	360	1	52	2	N	7	8	1			2
							8	9									
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	372	1	17	2	N	5	6	1			1
							6	9									
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	360	1	6	9	N	5	5	1			1
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	372	1	6	9	N	5	5	1			1
08	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	372	1	3	9	N	3	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 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	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	510	N	459	-0-	-51 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	527	N	358	-0-	-169 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	434	N	204	-0-	-230 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	44	-0-	-111 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	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
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	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	122	2	2	9	N	2	2	1			1
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	151	2	2	9	N	2	2	1			1
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	135	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	136	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	143	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	135	2	1	9	N	1	1	1			-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		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-																		

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-	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-																		

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	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	915	-0-	-105	B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	934	-0-	-120	B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	960	N	703	-0-	-257	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	930	N	925	-0-	-5	B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	840	N	725	-0-	-115	B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	899	N	759	-0-	-140	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	750	N	656	-0-	-94	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	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 -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	2252	N	2252	-0-	-0-	B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2070	-0-	-410	B	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1493	-0-	-697	B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	2211	N	2211	-0-	-0-	B	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2022	-0-	-55	B	-0-	2022	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	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	820	2	19	9	N	17	14	1			7
04	810	N	795	-0-	-15	B	-0-	783	2	12	9	N	11	15	1			3
05	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	853	2	14	9	N	13	13	1			3
06	810	N	-0-	-0-	-810	B	-0-					N	11	11	1			3
07	837	N	802	-0-	-35	B	-0-	790	2	12	9	N	11	12	1			2
08	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	859	2	10	9	N	9	8	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	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	57	1	185	2	N	-0-					75
04	210	N	155	-0-	-55	B	-0-	155	2			N	-0-					75
05	279	N	150	-0-	-129	B	-0-	150	2			N	-0-					75
06	240	N	127	-0-	-113	B	-0-	127	2			N	-0-					75
07	155	N	3	-0-	-152	B	-0-	3	2			N	-0-					75
08	155	N	11	-0-	-144	B	-0-	11	2			N	-0-					75
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	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	24	1	79	2	N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1571	-0-	-139	B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	878	-0-	-889	B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	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
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	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	450	N	330	-0-	-120 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	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	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	47	1	471	2	N	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	465	N	109	-0-	-356 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	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 #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2300 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 ->			2652														
03	3100	N	1117	-0-	-1983 B	669	1117	2			N	-0-					-0-
04	1711	R	1042	-0-	-669 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	977	-0-	-43 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	740	-0-	-314 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-					-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	1519	N	1454	-0-	-65 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1444	-0-	-26 B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1271	-0-	-139 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	252	-0-	-1236 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1174	-0-	-221 B	-0-	1174	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	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	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	837	N	785	-0-	-52 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	868	N	382	-0-	-486 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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 ->			2495														
03	3100	N	940	-0-	-2160 B	335	940	2			N	-0-					-0-
04	1581	N	1246	-0-	-335 B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	3083	N	3083	-0-	-0- B	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1125	-0-	-22 B	-0-	1125	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 #: 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	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	496	N	408	-0-	-88 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	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 -> -0-																	
03	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	589	N	311	-0-	-278 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	992	N	894	-0-	-98 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	960	N	938	-0-	-22 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	961	N	748	-0-	-213 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3343	-0-	243 B	243	3343	2			N	-0-					-0-
08	926	N	683	-0-	-243 B	-0-	683	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	434	N	362	-0-	-72 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	7	-0-	-365 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	434	N	228	-0-	-206 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7 B	-0-	5	2			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	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	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 #: 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-	-0-													
03	341	N	264	-0-	-77 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	420	N	357	-0-	-63 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	80	-0-	-292 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	465	N	247	-0-	-218 B	-0-	247	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-	-0-													
03	341	N	114	-0-	-227 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	300	N	143	-0-	-157 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	248	N	104	-0-	-144 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	59	-0-	-96 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	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-	-0-													
03	806	N	795	-0-	-11 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	870	N	796	-0-	-74 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	961	N	916	-0-	-45 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	930	N	779	-0-	-151 B	-0-	779	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-	-0-													
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	496	N	418	-0-	-78 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-	-0-													
03	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	310	N	151	-0-	-159 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	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 #: 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	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	540	N	487	-0-	-53 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	558	N	292	-0-	-266 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	558	N	451	-0-	-107 B	-0-	451	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 -> 517																	
03	1311	N	794	-0-	-517 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	806	N	555	-0-	-251 B	-0-	555	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	620	N	601	-0-	-19 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	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	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	744	N	742	-0-	-2 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	558	N	501	-0-	-57 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	496	N	219	-0-	-277 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	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 #: 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	403	N	237	-0-	-166 B	-0-	231	2	6	9	N	5	4	1			3
04	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	570	2	2	9	N	2	4	1			1
05	372	N	298	-0-	-74 B	-0-	292	2	6	9	N	5	4	1			2
06	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1497	2	2	9	N	2	3	1			1
07	527	N	274	-0-	-253 B	-0-	271	2	3	9	N	3	3	1			1
08	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	283	2	3	9	N	3	3	1			1
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	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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 -> -0-																	
03	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1026	-0-	-28 B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	952	-0-	-71 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	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
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	217	N	168	-0-	-49	B	-0-	165	2	3	9	N	3	3	1			1
04	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	169	2	3	9	N	3	3	1			1
05	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	157	2	2	9	N	2	2	1			1
06	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	167	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	158	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	155	N	110	-0-	-45	B	-0-	109	2	1	9	N	1	1	1			-0-
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	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	55	1	776	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	59	1	739	2	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	58	1	731	2	N	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	B	-0-	66	1	583	2	N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	60	1	776	2	N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	59	1	743	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	496	N	446	-0-	-50	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	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 -> 6966																		
03	3100	N	1183	-0-	-1917	B	5049	1183	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1148	-0-	-1852	B	3197	1148	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1173	-0-	-1927	B	1270	1173	2			N	-0-					-0-
06	2409	N	1139	-0-	-1270	B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1153	-0-	-25	B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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 -> 702																		
03	1399	N	697	-0-	-702	B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	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 #: 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	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	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 ->			594														
03	1034	N	440	-0-	-594 B	-0-	430	2	10	9	N	9	7	1			4
04	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1158	2	6	9	N	5	7	1			2
05	248	N	64	-0-	-184 B	-0-	63	2	1	9	N	1	3	1			-0-
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	326	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	248	N	54	-0-	-194 B	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	59	2	1	9	N	1	1	1			-0-
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	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	101	2	2	9	N	2	2	1			1
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	310	2	2	9	N	2	2	1			1
05	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	107	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	549	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	106	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	107	2	1	9	N	1	1	1			-0-
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	434	N	248	-0-	-186 B	-0-	241	2	7	9	N	6	4	1			4
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	734	2	3	9	N	3	5	1			2
05	496	N	314	-0-	-182 B	-0-	310	2	4	9	N	4	4	1			2
06	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1841	2	4	9	N	4	4	1			2
07	558	N	326	-0-	-232 B	-0-	322	2	4	9	N	4	4	1			2
08	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	345	2	3	9	N	3	3	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	186	N	109	-0-	-77 B	-0-	107	2	2	9	N	2	2	1			1
04	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	386	2	2	9	N	2	2	1			1
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	186	2	3	9	N	3	3	1			1
06	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1048	2	2	9	N	2	2	1			1
07	310	N	124	-0-	-186 B	-0-	123	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	186	N	56	-0-	-130 B	-0-	55	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
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	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	330	N	151	-0-	-179 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	217	N	22	-0-	-195 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68 B	-0-	118	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	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1048	-0-	-37 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	980	-0-	-70 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	992	N	986	-0-	-6 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	938	-0-	-116 B	-0-	938	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	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	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	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	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	96	2	3	9	N	3	2	1			2
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	270	2	1	9	N	1	2	1			1
05	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	112	2	2	9	N	2	2	1			1
06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	662	2	1	9	N	1	1	1			1
07	279	N	120	-0-	-159 B	-0-	119	2	1	9	N	1	1	1			1
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	123	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	
03	372	N	246	-0-	-126 B	-0-	240	2	6	9	N	5	4	1			2
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	642	2	3	9	N	3	4	1			1
05	372	N	180	-0-	-192 B	-0-	177	2	3	9	N	3	3	1			1
06	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1019	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	372	N	176	-0-	-196 B	-0-	174	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	170	2	3	9	N	3	2	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
MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	527	N	258	-0-	-269	B	-0-	258	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 #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 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	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-																		

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	235	-0-	-5	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	248	N	100	-0-	-148	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	150	N	19	-0-	-131	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	9	N	4	-0-	-5	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	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-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	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	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	126	2	3	9	N	3	2	1			2
04	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	471	2	2	9	N	2	3	1			1
05	186	N	111	-0-	-75 B	-0-	109	2	2	9	N	2	2	1			1
06	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	619	2	1	9	N	1	1	1			1
07	279	N	112	-0-	-167 B	-0-	111	2	1	9	N	1	1	1			1
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	124	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	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1305	-0-	-15 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1313	-0-	-37 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1183	-0-	-181 B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	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
READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 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	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			6	-0-	6 B	6	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			6														

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 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	558	N	469	-0-	-89 B	-0-	459	2	10	9	N	9	8	1			6
04	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1103	2	7	9	N	6	9	1			3
05	558	N	301	-0-	-257 B	-0-	298	2	3	9	N	3	4	1			2
06	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1498	2	3	9	N	3	3	1			2
07	558	N	203	-0-	-355 B	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1			2
08	310	N	5	-0-	-305 B	-0-	5	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 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	403	N	324	-0-	-79 B	-0-	317	2	7	9	N	6	5	1			4
04	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	909	2	4	9	N	4	6	1			2
05	403	N	166	-0-	-237 B	-0-	163	2	3	9	N	3	3	1			2
06	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	945	2	2	9	N	2	2	1			2
07	403	N	166	-0-	-237 B	-0-	164	2	2	9	N	2	2	1			2
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	171	2	2	9	N	2	2	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 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	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9 B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1160	-0-	-18 B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	58	-0-	-962 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	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 #: 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	1302	N	1285	-0-	-17 B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1292	-0-	-41 B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1274	-0-	-28 B	-0-	1274	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	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	310	N	32	-0-	-278 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	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	465	N	326	-0-	-139 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	330	N	242	-0-	-88 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	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	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	341	N	174	-0-	-167 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	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 #: 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	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1506	-0-	-54	B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1575	-0-	-37	B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1552	-0-	-29	B	-0-	1552	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	558	N	517	-0-	-41	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	527	N	390	-0-	-137	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	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	1054	N	1048	-0-	-6	B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1051	-0-	-3	B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1044	-0-	-10	B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1046	-0-	-8	B	-0-	1046	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	1550	N	1367	-0-	-183	B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1373	-0-	-37	B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1498	-0-	-52	B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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-																		
03	620	N	22	-0-	-598	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	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 #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	329	N	329	-0-		-0-	B -0-	329	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-		-0-	B -0-	303	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-		-0-	B -0-	305	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-		-0-	B -0-	291	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-		-0-	B -0-	694	2			N	-0-					-0-
08	155	N	9	-0-		-146	B -0-	9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			10034															
03	3100	N	2567	-0-		-533	B 9501	2567	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2486	-0-		-514	B 8987	2486	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2556	-0-		-544	B 8443	2556	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2494	-0-		-506	B 7937	2494	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3478	-0-		378	B 8315	3478	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2585	-0-		-515	B 7800	2585	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			7800															

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	527	N	493	-0-		-34	B -0-	493	2			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-		-2	B -0-	478	2			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-		-25	B -0-	502	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-		-0-	B -0-	500	2			N	-0-					-0-
07	496	N	420	-0-		-76	B -0-	420	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-		-0-	B -0-	497	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	595	N	595	-0-		-0-	B -0-	595	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-		-0-	B -0-	568	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-		-0-	B -0-	594	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-		-0-	B -0-	550	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-		-0-	B -0-	400	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 #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	146	-0-		-9	B -0-	146	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-		-7	B -0-	173	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-		-0-	B -0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-		-40	B -0-	110	2			N	-0-					-0-
07	186	N	32	-0-		-154	B -0-	32	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-		-1	B -0-	154	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 #: 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	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	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	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	651	N	490	-0-	-161 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	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	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	330	N	248	-0-	-82 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	341	N	256	-0-	-85 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	300	N	242	-0-	-58 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	248	N	47	-0-	-201 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	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	1333	N	1175	-0-	-158 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1096	-0-	-44 B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1177	-0-	-1 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372	N	206	-0-	-166 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	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 #: 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	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	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	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	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	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	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	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					1
04	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					1
05	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					1
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					1
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					1
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	496	N	364	-0-	-132 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	243	2	6	9	N	5	4	1			3
04	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	586	2	2	9	N	2	4	1			1
05	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	264	2	3	9	N	3	3	1			1
06	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1629	2	4	9	N	4	4	1			1
07	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	269	2	3	9	N	3	3	1			1
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	285	2	3	9	N	3	3	1			1
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	227	2	20	9	N	18	15	1			5
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	260	2	17	9	N	15	18	1			2
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	127	2	7	9	N	6	6	1			2
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	270	2	12	9	N	11	11	1			2
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	269	2	12	9	N	11	10	1			3
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	262	2	10	9	N	9	8	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	166	2	11	9	N	10	10	1			3
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	186	2	12	9	N	11	10	1			4
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	175	2	9	9	N	8	10	1			2
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	201	2	9	9	N	8	8	1			2
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	243	2	8	9	N	7	7	1			2
08	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	193	2	8	9	N	7	6	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
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 -> -0-																		
03	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1019	-0-	-1	B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1019	-0-	-1	B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1037	-0-	-17	B	-0-	1037	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	403	N	254	-0-	-149	B	-0-	247	2	7	9	N	6	5	1			3
04	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	871	2	4	9	N	4	5	1			2
05	403	N	368	-0-	-35	B	-0-	362	2	6	9	N	5	5	1			2
06	2204	N	2204	-0-	-0-	B	-0-	2200	2	4	9	N	4	5	1			1
07	403	N	392	-0-	-11	B	-0-	386	2	6	9	N	5	5	1			1
08	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	405	2	6	9	N	5	4	1			2
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	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	217	N	41	-0-	-176	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	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 -> 2026																		
03	2748	N	722	-0-	-2026	B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	930	N	909	-0-	-21	B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	850	-0-	-173	B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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 -> 816																		
03	1545	N	729	-0-	-816	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27	B	-0-	717	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 #: 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 ->					4495												
03	3100	N	1427	-0-	-1673 B	2822	1427	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1465	-0-	-1535 B	1287	1465	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	1441	-0-	-1287 B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1345	-0-	-35 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	713	-0-	-806 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1292	-0-	-134 B	-0-	1292	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	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	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	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	744	N	667	-0-	-77 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	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	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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 ->					2783												
03	3100	N	1037	-0-	-2063 B	720	1037	2			N	-0-					-0-
04	1808	N	1088	-0-	-720 B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1094	-0-	-53 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	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 #: 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	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	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	961	N	897	-0-	-64 B	-0-	897	2			N	-0-					3
04	900	N	872	-0-	-28 B	-0-	872	2			N	-0-					3
05	930	N	818	-0-	-112 B	-0-	818	2			N	-0-					3
06	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					3
07	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					3
08	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1457	N	1447	-0-	-10 B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1404	-0-	-6 B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1400	-0-	-10 B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1150	-0-	-307 B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1438	-0-	-19 B	-0-	1438	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 #: 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	348	-0-	-24	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	341	N	79	-0-	-262	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	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 -> 4434																		
03	3100	N	1355	-0-	-1745	B	2689	1355	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1378	-0-	-1622	B	1067	1378	2			N	-0-					-0-
05	2456	N	1389	-0-	-1067	B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	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	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1727	-0-	-43	B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1745	-0-	-53	B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1705	-0-	-35	B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0-	B	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	310	N	108	-0-	-202	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	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 #: 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	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8 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 #: 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	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	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	434	N	369	-0-	-65 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	420	N	353	-0-	-67 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	527	N	360	-0-	-167 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	372	N	109	-0-	-263 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	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-																	

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	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	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 #: 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	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	279	N	133	-0-	-146	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	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

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

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 #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 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, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-		486	2	N	-0-					-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-		469	2	N	-0-					-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-		483	2	N	-0-					-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-		462	2	N	-0-					-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-		454	2	N	-0-					-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-		460	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-														

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-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	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	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	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	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	496	N	437	-0-	-59 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	496	N	316	-0-	-180 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	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-																	

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-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	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	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	192	2	4	9	N	4	4	1			1
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	254	2	3	9	N	3	3	1			1
05	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	212	2	4	9	N	4	4	1			1
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	247	2	3	9	N	3	3	1			1
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	280	2	3	9	N	3	3	1			1
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	231	2	2	9	N	2	2	1			1
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	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	228	2	6	9	N	5	4	1			4
04	390	N	196	-0-	-194 B	-0-	194	2	2	9	N	2	4	1			2
05	310	N	205	-0-	-105 B	-0-	202	2	3	9	N	3	3	1			2
06	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	189	2	2	9	N	2	2	1			2
07	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	505	2	3	9	N	3	3	1			2
08	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	431	2	4	9	N	4	4	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-		-0-												
03	651	N	522	-0-	-129 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	660	N	585	-0-	-75 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	682	N	581	-0-	-101 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	620	N	200	-0-	-420 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			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-		-0-												
03	744	N	693	-0-	-51 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	660	N	571	-0-	-89 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	713	N	343	-0-	-370 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			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-		-0-												
03	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	750	N	737	-0-	-13 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	775	N	343	-0-	-432 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	775	N	743	-0-	-32 B	-0-	743	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-		-0-												
03	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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 ->			-0-		-0-												
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39 B	-0-	21	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
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-		-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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	93 N	64	-0-	-29	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	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

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

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 #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	62 N	2	-0-	-60	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45	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
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	11	-0-	-330 B	-0-	11	2			N	-0-					2
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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 -> -0-																	
03	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	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	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	960	2	21	9	N	19	17	1			11
04	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1081	2	17	9	N	15	19	1			7
05	1023	N	980	-0-	-43 B	-0-	965	2	15	9	N	14	15	1			6
06	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1064	2	15	9	N	14	14	1			6
07	1147	N	1079	-0-	-68 B	-0-	1066	2	13	9	N	12	13	1			5
08	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1002	2	11	9	N	10	9	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	262	2	6	9	N	5	5	1			3
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	319	2	4	9	N	4	5	1			2
05	310	N	186	-0-	-124 B	-0-	183	2	3	9	N	3	4	1			1
06	270	N	83	-0-	-187 B	-0-	82	2	1	9	N	1	1	1			1
07	310	N	113	-0-	-197 B	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1			1
08	186	N	73	-0-	-113 B	-0-	72	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
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	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	336	-0-	-129 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	279	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	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	13	N	6	-0-	-7 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	961	N	883	-0-	-78 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	900	N	890	-0-	-10 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	930	N	895	-0-	-35 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	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 #: 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	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	558	N	371	-0-	-187	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	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	527	N	520	-0-	-7	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	558	N	292	-0-	-266	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	B	-0-	524	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-																		

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-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	372	N	256	-0-	-116 B	-0-	250	2	6	9	N	5	4	1			2
04	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	290	2	4	9	N	4	5	1			1
05	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	406	2	6	9	N	5	5	1			1
06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	564	2	8	9	N	7	7	1			1
07	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	626	2	8	9	N	7	7	1			1
08	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	553	2	7	9	N	6	5	1			2
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 -> 4635																	
03	3100	N	1446	-0-	-1654 B	2981	1446	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1472	-0-	-1528 B	1453	1472	2			N	-0-					-0-
05	2953	N	1500	-0-	-1453 B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	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	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	108	-0-	-264 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	372	N	188	-0-	-184 B	-0-	188	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	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	186	N	23	-0-	-163 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188 B	-0-	122	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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0- 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	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	434	N	203	-0-	-231 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	403	N	344	-0-	-59 B	-0-	344	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	1581	N	1429	-0-	-152 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1449	-0-	-39 B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1362	-0-	-18 B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1307	-0-	-150 B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	744	N	668	-0-	-76 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	713	N	584	-0-	-129 B	-0-	584	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 #: 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	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	589	N	190	-0-	-399 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	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	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	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	186	N	19	-0-	-167 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	155	N	61	-0-	-94 B	-0-	60	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	454	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	112	2	2	9	N	2	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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 -> 1329																	
03	14B2	EXT	418	-0-	418 B	1747	409	2	9	9	N	8	6	1			4
04	14B2	EXT	408	-0-	408 B	2155	401	2	7	9	N	6	8	1			2
05	2501	R	346	-0-	-2155 B	-0-	340	2	6	9	N	5	6	1			1
06	316	R	316	-0-	-0- B	-0-	312	2	4	9	N	4	4	1			1
07	434	N	299	-0-	-135 B	-0-	296	2	3	9	N	3	3	1			1
08	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	317	2	3	9	N	3	3	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 #: 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	372	N	177	-0-	-195 B	-0-	173	2	4	9	N	4	3	1			3
04	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	545	2	2	9	N	2	3	1			2
05	527	N	245	-0-	-282 B	-0-	242	2	3	9	N	3	3	1			2
06	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1389	2	3	9	N	3	3	1			2
07	527	N	248	-0-	-279 B	-0-	245	2	3	9	N	3	3	1			2
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	254	2	2	9	N	2	2	1			2
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	713	N	473	-0-	-240 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	713	N	609	-0-	-104 B	-0-	609	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- 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 #: 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	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	155	N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	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 #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	987	-0-		-36 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-		-17 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	988	-0-		-35 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-		-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-		-0- B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-		-0- B	-0-	995	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	768	-0-		-7 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-		-6 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	806	N	768	-0-		-38 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-		-9 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-		-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-		-15 B	-0-	760	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	652	N	652	-0-		-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-		-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-		-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-		-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	620	N	22	-0-		-598 B	-0-	22	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			558															
03	1254	N	696	-0-		-558 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-		-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-		-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-		-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-		-0- B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	713	N	698	-0-		-15 B	-0-	698	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 #: 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	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2		N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	B	-0-	459	2		N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	B	-0-	471	2		N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2		N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	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 #: 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-														
03	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	2		N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	B	-0-	237	2		N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	2		N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2		N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	2		N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	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-														
03	403	N	394	-0-	-9	B	-0-	394	2		N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2		N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	B	-0-	401	2		N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	B	-0-	388	2		N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2		N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	397	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-														
03	341	N	328	-0-	-13	B	-0-	328	2		N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2		N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2		N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2		N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2		N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2		N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2		N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2		N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	B	-0-	590	2		N	-0-					-0-
07	620	N	251	-0-	-369	B	-0-	251	2		N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	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 #: 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	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	240	N	88	-0-	-152 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	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	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	434	N	339	-0-	-95 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	434	N	181	-0-	-253 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65 B	-0-	276	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	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	837	N	811	-0-	-26 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	840	N	766	-0-	-74 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	806	N	335	-0-	-471 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	806	N	758	-0-	-48 B	-0-	758	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	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-		-0-												
03	1282	N	1282	-0-	-0-	B -0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	B -0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	B -0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	B -0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	B -0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	46	-0-	-1380	B -0-	46	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 ->			1132														
03	1889	N	757	-0-	-1132	B -0-	757	2			N	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60	B -0-	690	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	B -0-	831	2			N	-0-					-0-
06	720	N	665	-0-	-55	B -0-	665	2			N	-0-					-0-
07	713	N	450	-0-	-263	B -0-	450	2			N	-0-					-0-
08	837	N	707	-0-	-130	B -0-	707	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 291801 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 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	1575	N	1575	-0-	-0-	B -0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	B -0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	B -0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1457	-0-	-73	B -0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	567	-0-	-1014	B -0-	567	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1383	-0-	-198	B -0-	1383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-														

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 293680 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 1808 - 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 ->			9640														
03	0	W	695	-0-	695	B 10335	695	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	613	-0-	-2387	B 7948	613	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	263	-0-	-2837	B 5111	263	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	866	-0-	-2134	B 2977	866	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	235	-0-	-2865	B 112	235	2			N	-0-					-0-
08	1285	N	1173	-0-	-112	B -0-	1173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	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	-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, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

03	1147	N	661	-0-	-486	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

03	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	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	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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 //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	44	4	2			N	-0-					357
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					357
05	52	X	8	-0-	-44	-0-	8	2			N	-0-					357
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					49
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					49
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					49
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					49
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					49
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					3
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					3

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	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	168	1	535	2	N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	162	1	506	2	N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	527	N	82	-0-	-445	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					115
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					115
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					115
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					115
07	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	2			N	-0-					115
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	144	1	237	2	N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	150	1	223	2	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

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 //CONT.// 760218

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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

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

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	104	1	331	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	100	1	312	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					155
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					155
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					155
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					155
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					155
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					354
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					354
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					354
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					354
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					354
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					354

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					20
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					20
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					20
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					20
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					20
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					29
04	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	2			N	-0-					29
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					29
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					29
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					29
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			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

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

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

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					441
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					441
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					441
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					441
07	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-					441
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					64
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					64
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					64
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					64
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					64
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			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	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

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	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					78
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					78
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					78
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					78
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					78
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					258
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					258
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					258
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					258
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					258
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					258

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					408
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					408
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					408
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					408
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					408
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					130
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					130
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					130
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					130
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					130
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					10
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					10
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					10
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					10
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					10
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			27
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-			27
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			27
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			27
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			27
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-			27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	134	2	N	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	43	1	133	2	N	-0-			-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-			162
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			162
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-			162
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			162
07	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-			162
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			179
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			179
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			179
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			179
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			179
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-			179

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					135
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					135
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					135
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436

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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 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	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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					28
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					28
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					28
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					28
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					28
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					149
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					149
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					149
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					149
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					149
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	2	N	-0-					30
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	13	1	39	2	N	-0-					30
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					30
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					30
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					30

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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 "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	147	1	242	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	144	1	213	2	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			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 #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	68	1	216	2	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	64	1	199	2	N	-0-					-0-
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					64
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					64
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					64
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					64
07	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	2			N	-0-					64
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					15
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					15
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					15
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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 "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	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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 ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	345	1	798	2	N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	390	1	1611	2	N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	403	1	1535	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	390	-0-	-720	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	403	1	2008	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	403	-0-	-837	-0-	403	1			N	-0-					-0-

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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 B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 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	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 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	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 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	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					70
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					70
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					70
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					70
07	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					70
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 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	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					14
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					14
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					14
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					14
07	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-					14
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 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	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 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	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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 B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 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	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 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	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 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	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	194	-0-	-550	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					-0-

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	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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 #: 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			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	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	263	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	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 #: 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	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	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	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	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	372				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	372				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	372				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	372				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	372				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	372				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 372

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1105	2	N	-0-				8
04	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	32	1	914	2	N	-0-				8
05	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	33	1	960	2	N	-0-				8
06	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	32	1	938	2	N	-0-				8
07	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	33	1	963	2	N	-0-				8
08	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	33	1	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

03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	861	2		3	9	N	3				105
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	998	2		6	9	N	5				110
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	524	2		4	9	N	4				114
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1010	2		7	9	N	6				120
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2		1	9	N	1				121
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2		2	9	N	2				123

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	255	1		826	2	N	-0-				82
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	220	1		756	2	N	-0-				82
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	261	1		766	2	N	-0-				82
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	335	1		838	2	N	-0-				82
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	295	1		744	2	N	-0-				82
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	244	1		545	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	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3630	-0-	-240	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3250	-0-	-710	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3939	-0-	-153	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4031	-0-	-61	-0-	4031	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	3100	N	1502	-0-	-1598	1137	1502	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1879	-0-	-1121	16	1879	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1225	-0-	-728	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1730	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	3100	N	1801	-0-	-1299	2059	1801	2			N	-0-					8
04	3000	N	1804	-0-	-1196	863	1763	2	41	9	N	37					45
05	2592	N	1729	-0-	-863	-0-	1727	2	2	9	N	2					47
06	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	1633	2	3	9	N	3					50
07	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			N	-0-					50
08	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1690	2	3	9	N	3					53

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					98
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					98
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					98
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					98
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					98
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					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

03	3100	N	732	-0-	-2368	506	60 2	1 9	670	2	N	2					179
04	1524	N	1018	-0-	-506	-0-	60 12	1 9	946	2	N	11	177	1			13
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	62 6	1 9	951	2	N	5					18
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	995	2	N	-0-					18
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	N	-0-					18
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	N	-0-					18

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

03	3100	N	997	-0-	-2103	374	60 21	1 9	916	2	N	19					106
04	1393	N	1019	-0-	-374	-0-	60 9	1 9	950	2	N	8					114
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	1086	2	N	8					122
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	1046	2	N	13					135
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1096	2	N	-0-					135
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	62	1	1110	2	N	-0-					135

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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					25
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					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	2195	N	1372	-0-	-823	-0-	1372	2			N	-0-					94
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					94
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					94
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					94
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1367	2	9	9	N	8					102
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1376	2	9	9	N	8					110

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676

HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-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, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	810	N	48	-0-	-762	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	589	N	17	-0-	-572	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	570	N	314	-0-	-256	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	494	-0-	-1216	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	111	-0-	-1656	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	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-	-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-

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-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
04	900	N	723	-0-	-177	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	930	N	129	-0-	-801	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	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) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2795	-0-	-460	-0-	2795	2			N	-0-					116
04	3090	X	1526	-0-	-1564	-0-	1526	2			N	-0-					116
05	3472	X	1614	-0-	-1858	-0-	1530	2	84	9	N	76					192
06	3360	X	1454	-0-	-1906	-0-	1434	2	20	9	N	18	137	1			73
07	3472	X	1948	-0-	-1524	-0-	1940	2	8	9	N	7					80
08	2790	X	1576	-0-	-1214	-0-	1576	2			N	-0-					80

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					43
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	60	1	605	2	N	-0-					43
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	N	-0-					43
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	60	1	589	2	N	-0-					43
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	62	1	455	2	N	-0-					43
08	589	N	442	-0-	-147	-0-	62	1	380	2	N	-0-					43

CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

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

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					108
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					108
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					108

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	363	3			N	-0-					5
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					5
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					5
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					5
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					5
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					5
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					5
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					5

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, 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	3100	N	1535	-0-	-1565	1673	1535	3			N	-0-					150
04	3000	N	1452	-0-	-1548	125	1452	3			N	-0-					150
05	1567	N	1442	-0-	-125	-0-	1442	3			N	-0-					150
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					150
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					150
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					150

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	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-

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					12
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					12
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					12
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					12
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					12
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					12

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					106
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					106
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					106
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					106
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					106
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					106

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					98
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					98
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					98
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					98
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					98
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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	3100	N	1805	-0-	-1295	2180	1805	3			N	-0-					147
04	3000	N	1721	-0-	-1279	901	1721	3			N	-0-					147
05	2615	N	1714	-0-	-901	-0-	1714	3			N	-0-					147
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					147
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					147
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					147

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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	783	3	22	9	N	20					143
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					143
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					143
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					143
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					143
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					143

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					10
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					10
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					10
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					10
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					10
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					10

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	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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	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-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	31 48	1 9	2196	2	N	44			70
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	30 90	1 9	2239	2	N	82			152
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	2370	2	N	22			174
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	1906	2	N	2			176
07	1395	N	984	-0-	-411	-0-	29 31	1 9	924	2	N	28			204
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	31 18	1 9	1935	2	N	16			220

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

03	3100	N	2813	-0-	-287	6569	31	1	2782	2	N	-0-			10
04	3000	N	2727	-0-	-273	6296	30	1	2697	2	N	-0-			10
05	3100	N	2641	-0-	-459	5837	31	1	2610	2	N	-0-			10
06	3000	N	1999	-0-	-1001	4836	28	1	1971	2	N	-0-			10
07	3100	N	1058	-0-	-2042	2794	25	1	1033	2	N	-0-			10
08	3100	N	350	-0-	-2750	44	10	1	340	2	N	-0-			10

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

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

03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	269	1	158	2	N	-0-			2
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	220	1	150	2	N	-0-			2
05	496	N	360	-0-	-136	-0-	189	1	171	2	N	-0-			2
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	283	1	114	2	N	-0-			2
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	320	1	259	2	N	-0-			2
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	234	1	171	2	N	-0-			2

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					45
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					45
05	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					45
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					45
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					45
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					45

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	14B DENY		-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

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					19
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					19
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					19
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					19
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	3	3	9	N	3					137
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					137
05	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	3			N	-0-					137
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					137
07	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					137
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					137

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	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-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 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	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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 -14857					N	-0-					119
04	14B	DENY	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1998	N	1354	-0-	-644	-0-	1238	3	116	9	N	105					253
04	1320	N	401	-0-	-919	-0-	401	3			N	-0-					253
05	961	N	709	-0-	-252	-0-	709	3			N	-0-					253
06	1320	N	986	-0-	-334	-0-	986	3			N	-0-					253
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					253
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					253

BE ANADARKO II, LLC 100676
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 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-					19
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2017	3	14	9	N	13	93	1			33
04	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1845	3	11	9	N	10					43
05	2046	N	1811	-0-	-235	-0-	1803	3	8	9	N	7					50
06	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	1962	3	8	9	N	7					57
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2145	3	9	9	N	8					65
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2249	3	6	9	N	5					70

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	3	11	9	N	10					85
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	3	11	9	N	10					95
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	771	3	8	9	N	7					102
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	946	3	9	9	N	8					110
07	868	N	505	-0-	-363	-0-	499	3	6	9	N	5					115
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	977	3	39	9	N	35	108	1			42

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					37
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					37
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					37
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					37
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					37
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	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	3100	N	1134	-0-	-1966	2238	1117	2	17	9	N	15					89
04	2996	N	758	-0-	-2238	-0-	758	2			N	-0-					89
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					89
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	787	2	36	9	N	33					122
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					122
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					122

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

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-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-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-					145
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

03	3100	N	2312	-0-	-788	6795	2312	3			N	-0-					272
04	3000	N	2172	-0-	-828	5967	2172	3			N	-0-					272
05	3100	N	1371	-0-	-1729	4238	1371	3			N	-0-					272
06	3000	N	2053	-0-	-947	3291	2053	3			N	-0-					272
07	3100	N	2360	-0-	-740	2551	2360	3			N	-0-					272
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	1776					N	NO RPT					272

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	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-

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					140
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					140
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					140
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					140
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					140
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					140

PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF. 10053 - 11227

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					87
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					87
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					87
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					87
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			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 (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					628
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					628
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					628
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					628
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					628
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					628

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	31	1	2234	2	N	28					88
							31	9									
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	29	1	2009	2	N	25					113
							28	9									
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	30	1	2012	2	N	20					133
							22	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	28	1	1272	2	N	14					147
							15	9									
07	744	N	143	-0-	-601	-0-	3	1	140	2	N	-0-					147
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	795	2	N	3					150
							3	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	6448	X	2963	-0-	-3485	-0-	2935	2	28	9	N	25					47
04	6240	X	4465	-0-	-1775	-0-	4399	2	66	9	N	60					107
05	6448	X	4238	-0-	-2210	-0-	4220	2	18	9	N	16					123
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6859	2	39	9	N	35					158
07	6448	X	6030	-0-	-418	-0-	5978	2	52	9	N	47					205
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6096	2	34	9	N	31	194	1			42

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-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

HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					27
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					27
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					27
06	330	N	38	-0-	-292	-0-	38	2			N	-0-					27
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					27
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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	2300	N	1016	-0-	-1284	2605	1016	2			Y	-0-					83
04	3000	N	940	-0-	-2060	545	940	2			Y	-0-					83
05	1490	N	945	-0-	-545	-0-	945	2			Y	-0-					83
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			Y	-0-					83
*07	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			Y	-0-					83
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	823	2	3	9	Y	3					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	14B DENY		-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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2023 - WELL PLUGGED 04/18/23

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

03	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	540	N	322	-0-	-218	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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-	69	1			32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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	3100	N	1327	-0-	-1773	1740	1327	2			N	-0-					-0-
04	2988	N	1248	-0-	-1740	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2613	-0-	-487	6535	2613	3			N	-0-					10
04	3000	N	2562	-0-	-438	6097	2562	3			N	-0-					10
05	3100	N	2551	-0-	-549	5548	2551	3			N	-0-					10
06	3000	N	2406	-0-	-594	4954	2406	3			N	-0-					10
07	3100	N	2416	-0-	-684	4270	2416	3			N	-0-					10
08	3100	N	2360	-0-	-740	3530	2360	3			N	-0-					10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

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

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

03	899	N	580	-0-	-319	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	870	N	716	-0-	-154	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					3
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					3
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					3
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					3
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					3
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					3

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	123	3	217	9	N	197	197	1			460
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					460
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					460
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	275	3	210	9	N	191	191	1			460
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					460
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460

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

03	3875	#	2368	-0-	-1507	-0-	2355	2	13	9	Y	12	185	1			20
04	3030	#	2878	-0-	-152	-0-	2875	2	3	9	Y	3					23
05	2744	R	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					23
06	2812		2546	-0-	-266	-0-	2544	2	2	9	Y	2					25
07	2356		2239	-0-	-117	-0-	2237	2	2	9	Y	2					27
08	2356	N	1912	-0-	-444	-0-	1912	2			Y	-0-					27

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	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			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-

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	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					87

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		413	-0-	413 B	426	413	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		27	-0-	27 B	453	27	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	453					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		15	-0-	15 B	468	15	2			N	-0-					-0-
07	483	X	15	-0-	-468 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	0	N	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	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			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
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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	14B2 EXT		3	-0-	3 B	28	3	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2 B	30	2	2			N	-0-					-0-
05	81	X	51	-0-	-30 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	1					N	NO RPT					-0-

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	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	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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
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	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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.		15	-0-	15	B	72	15	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		20	-0-	20	B	92	20	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	92					N	-0-					-0-
06	T. A.		11	-0-	11	B	103	11	2			N	-0-					-0-
07	103	X	-0-	-0-	-103	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	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	3	-0-	3	B	157	3	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	B	161	4	2			N	-0-					-0-
05	164	X	3	-0-	-161	B	-0-	3	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	3	N	NO RPT	-0-	-3	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	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	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	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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-

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	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	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	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	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	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	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	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	2	N	NO RPT	-0-	-2 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	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	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	217	N	NO RPT	-0-	-217 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	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-

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-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

03	167	N 167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	201	N 201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	253	N 253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	192	N 192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	192	N 192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	248	N NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

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

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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

03	3838	X	3838	-0-	-0- B	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0- B	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0- B	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0- B	-0-	3294	2	43	9	N	39					39
07	3970	X	3970	-0-	-0- B	-0-	3970	2			N	-0-					39
08	3643	X	3643	-0-	-0- B	-0-	3643	2			N	-0-					39

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

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-

RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

03	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	1			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	1			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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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	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-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					214
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					214
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					214
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					214
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					214
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					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	1705	#	1121	-0-	-584	-0-	1121	3			N	-0-					298
04	1650	#	1042	-0-	-608	-0-	1018	3	24	9	N	22	190	1			130
05	1364	#	1093	-0-	-271	-0-	1093	3			N	-0-					130
06	1200	#	146	-0-	-1054	-0-	146	3			N	-0-					130
07	1240	#	146	-0-	-1094	-0-	146	3			N	-0-					130
08	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					130

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
MAKAR PRODUCTION COMPANY 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	1705	#	1637	-0-	-68	-0-	1635	3	2	9	N	2					124
04	1650	#	1572	-0-	-78	-0-	1570	3	2	9	N	2					126
05	1705	#	1580	-0-	-125	-0-	1580	3			N	-0-					126
06	1650	#	1215	-0-	-435	-0-	1215	3			N	-0-					126
07	1705	#	1494	-0-	-211	-0-	1494	3			N	-0-					126
08	1643	#	1533	-0-	-110	-0-	1531	3	2	9	N	2					128

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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

03	3100	N	1585	-0-	-1515	3249	1585	3			N	-0-					116
04	3000	N	1537	-0-	-1463	1786	1537	3			N	-0-					116
05	3100	N	1466	-0-	-1634	152	1466	3			N	-0-					116
06	1777	N	1625	-0-	-152	-0-	1533	3	92	9	N	84					200
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					200
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					200

REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

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

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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	35					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					35
05	14B2	EXT	388	-0-	388	506	160	2	228	9	N	207					242
06	14B2	EXT	802	-0-	802	1308	397	2	405	9	N	368	156	1			454
07	14B2	EXT	1365	-0-	1365	2673	774	2	591	9	N	537	559	1			432
08	14B2	EXT	1143	-0-	1143	3816	595	2	548	9	N	498	524	1			406

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	526	R	526	-0-	-0-	-0-	482	2	44	9	N	40					175
04	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					175
05	559	R	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1					176
06	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					176
07	641	R	641	-0-	-0-	-0-	604	2	37	9	N	34	177	1			33
08	687	R	687	-0-	-0-	-0-	674	2	13	9	N	12					45

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

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

03	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					40
04	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					40
05	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					40
06	1110	#	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-					40
07	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					40
08	1147	#	827	-0-	-320	-0-	827	2			N	-0-					40

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

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-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

03	651	#	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					8
04	630	#	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					8
05	620	#	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					8
06	600	#	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					8
07	620	#	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					8
08	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					8

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	1581	#	1562	-0-	-19	-0-	1562	2			N	-0-					81
04	1500	#	1496	-0-	-4	-0-	1496	2			N	-0-					81
05	1581	#	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			N	-0-					81
06	1530	#	1483	-0-	-47	-0-	1483	2			N	-0-					81
07	1581	#	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			N	-0-					81
08	1550	#	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			N	-0-					81

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

03	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					73
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					73
05	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	72	132	1			13
06	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					13
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

03	DLQ G-10		179	-0-	179	1175	179	3			Y	-0-					-0-
04	1341	R	166	-0-	-1175	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	169	-0-	-79	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	158	-0-	-52	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

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

03	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
06	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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	341	#	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					80
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	N	2					82
05	310	#	243	-0-	-67	-0-	241	3	2	9	N	2					84
06	330	R	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2	9	N	2					86
07	333	R	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	N	5					91
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					91

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-					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

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					132
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					132
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					132
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					132
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					132
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					132

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1304	-0-	-1796	1989	1241	2	63	9	N	57	191	1			67
04	3000	N	1013	-0-	-1987	2	985	2	28	9	N	25					92
05	1455	N	1453	-0-	-2	-0-	1379	2	74	9	N	67	62	1			97
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1198	2	72	9	N	65					162
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1278	2	64	9	N	58					220
08	1457	N	956	-0-	-501	-0-	900	2	56	9	N	51	166	1			105

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	1079	1	2254	2	N	89	174	1			86
							98	9									
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	914	1	1751	2	N	61	80	1			67
							67	9									
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	1018	1	1830	2	N	74					141
							81	9									
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	925	1	1642	2	N	53					194
							58	9									
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	1067	1	1572	2	N	61					255
							67	9									
08	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	853	1	1243	2	N	-0-					255

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 8766 RRCID -> 290136 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-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-

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		14B DENY	-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

03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-				89
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-				89
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-				89
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-				89
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-				89
08	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	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

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B DENY	-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

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

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

03	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	3031	2	15	9	N	14					103
04	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	2879	2	18	9	N	16					119
05	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	2880	2	19	9	N	17	97	1			39
06	3030	X	2705	-0-	-325	-0-	2696	2	9	9	N	8					47
07	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	2886	2	23	9	N	21					68
08	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	2831	2	17	9	N	15					83

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

03	3100	N	1916	-0-	-1184	3234	1897	3	19	9	N	17					275
04	3000	N	2862	-0-	-138	3096	2838	3	24	9	N	22					297
05	3100	N	2698	-0-	-402	2694	2698	3			N	-0-					297
06	3000	N	2554	-0-	-446	2248	2553	3	1	9	N	1					298
*07	3100	N	2539	-0-	-561	1687	2513	3	26	9	N	24					322
08	3100	N	2599	-0-	-501	1186	2392	3	207	9	N	188	367	1			143

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 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	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

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

03	5735	X	5374	-0-	-361	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5182	-0-	-248	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	679	-0-	-4839	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1615	N	720	-0-	-895	-0-	62	1	658	2	N	-0-					133
04	750	N	676	-0-	-74	-0-	60	1	616	2	N	-0-					133
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	62	1	614	2	N	-0-	106	1			27
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	60	1	595	2	N	-0-					27
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	60	1	533	2	N	-0-					27
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	62	1	542	2	N	-0-					27

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	N	-0-					93
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	25	1	265	2	N	-0-					93
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	N	-0-					93
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	N	-0-					93
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	N	-0-					93
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	24	1	285	2	N	-0-					93

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

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

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

03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					35
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					35
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					35
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2424 N	801	-0-	-1623	-0-	52	1	749	2	N	-0-					157
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	60	1	835	2	N	-0-					157
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	62	1	619	2	N	-0-					157
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	60	1	555	2	N	-0-					157
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	60	1	589	2	N	-0-					157
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	2	N	-0-					157

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2806	3	17	9	N	15					50
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					50
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					50
06	2550 X	2270	-0-	-280	-0-	2260	3	10	9	N	9					59
07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					59
08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3794	3	6	9	N	5					64

CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 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	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	N	1	145	1			72
04	1320 N	1114	-0-	-206	-0-	1106	2	8	9	N	7					79
05	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1228	2	47	9	N	43					122
06	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1167	2	68	9	N	62					184
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1155	2	32	9	N	29					213
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1345	2	50	9	N	45	166	1			92

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 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	403	N	383	-0-	-20	-0-	62	1	321	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	60	1	309	2	N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	58	1	334	2	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	60	1	316	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	62	1	316	2	N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	62	1	316	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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	-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-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	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

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	N	2					82
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	N	3					85
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	2	3	9	N	3					88
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 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	3100	N	1298	-0-	-1802	2073	1298	2			N	-0-					10
04	2898	N	825	-0-	-2073	-0-	825	2			N	-0-					10
05	1209	N	14	-0-	-1195	-0-	3	2	11	9	N	10					20
06	1170	N	21	-0-	-1149	-0-	4	2	17	9	N	15	35	1			-0-
07	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	N	2					2

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					91
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					91
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					91
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					91
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					91
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					91

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					27
04	870	#	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					27
05	961	#	509	-0-	-452	-0-	509	2			N	-0-					27
06	930	#	388	-0-	-542	-0-	388	2			N	-0-					27
07	961	#	743	-0-	-218	-0-	743	2			N	-0-					27
08	899	#	734	-0-	-165	-0-	734	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	#	822	-0-	-77	-0-	28	1	794	2	N	-0-					-0-
04	870	#	816	-0-	-54	-0-	30	1	786	2	N	-0-					-0-
05	875	R	875	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	-0-					-0-
06	834	R	834	-0-	-0-	-0-	30	1	804	2	N	-0-					-0-
07	841	R	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	-0-					-0-
08	868	#	835	-0-	-33	-0-	31	1	804	2	N	-0-					-0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

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 (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 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	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

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

03	992	#	376	-0-	-616	-0-	24 7	1 9	345	2	N	6					115
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					115
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					115
06	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					115
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					115
*08	677	R	677	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	615	2	N	4					119

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 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	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	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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					110
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	2			N	-0-					110
05	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	2			N	-0-					110
06	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	1036	2			N	-0-					110
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					110
08	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15949					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15949					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15949					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15949					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15949					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15949					N	-0-					140

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	926	-0-	-35 B	-0-	62	1	864	2	N	-0-					98
04	990	N	491	-0-	-499 B	-0-	36	1	455	2	N	-0-					98
05	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	54	1	1020	2	N	-0-					98
06	900	N	809	-0-	-91 B	-0-	56	1	753	2	N	-0-					98
07	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	56	1	1096	2	N	23					121
							25	9									
08	1085	N	1081	-0-	-4 B	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					121

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

03	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	62	1	237	2	N	-0-					97
04	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	60	1	227	2	N	-0-					97
05	310	N	94	-0-	-216 B	-0-	20	1	61	2	N	12					109
							13	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					109
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					109
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					109

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

03	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	892	2	19	9	N	17					122
04	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	799	2	6	9	N	5					127
05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	833	2	3	9	N	3					130
06	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	793	2	4	9	N	4					134
07	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	787	2	2	9	N	2					136
08	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	792	2	13	9	N	12					148

DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

03	2201	N	1901	-0-	-300 B	-0-	97	1	1756	2	N	44					302
							48	9									
04	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	94	1	1694	2	N	42					344
							46	9									
05	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	97	1	1469	2	N	64	190	1			218
							70	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	94	1	1125	2	N	26					244
							29	9									
07	1891	N	812	-0-	-1079 B	-0-	97	1	674	2	N	37					281
							41	9									
08	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	97	1	2043	2	N	38					319
							42	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	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	716	2			N	-0-					30
04	690	N	638	-0-	-52 B	-0-	638	2			N	-0-					30
05	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					30
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					30
07	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					30
08	775	N	680	-0-	-95 B	-0-	680	2			N	-0-					30
PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436																	
03	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	2			N	-0-					61
04	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2			N	-0-					61
05	2263	N	859	-0-	-1404 B	-0-	850	2	9	9	N	8	64	1			5
06	2550	N	2380	-0-	-170 B	-0-	2378	2	2	9	N	2					7
07	2635	N	2086	-0-	-549 B	-0-	2080	2	6	9	N	5					12
08	2657	N	2657	-0-	-0- B	-0-	2651	2	6	9	N	5					17
ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116																	
03	899	N	840	-0-	-59 B	-0-	783	2	57	9	N	52					62
04	780	N	751	-0-	-29 B	-0-	734	2	17	9	N	15					77
05	806	N	761	-0-	-45 B	-0-	758	2	3	9	N	3					80
06	810	N	729	-0-	-81 B	-0-	729	2			N	-0-					80
07	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	756	2	24	9	N	22					102
08	775	N	756	-0-	-19 B	-0-	736	2	20	9	N	18					120

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

03	2294	X	1804	-0-	-490 B	-0-	1804	2			N	-0-					38
04	2220	X	1773	-0-	-447 B	-0-	1773	2			N	-0-					38
05	2294	X	1685	-0-	-609 B	-0-	1685	2			N	-0-					38
06	2135	X	2135	-0-	-0- B	-0-	2081	2	54	9	N	49					87
07	2328	X	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	2			N	-0-					87
08	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	2			N	-0-					87
TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451																	
03	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					42
04	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	822	2	77	9	N	70					112
05	837	N	698	-0-	-139 B	-0-	698	2			N	-0-					112
06	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1096	2	2	9	N	2					114
07	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	923	2	1	9	N	1					115
08	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					115

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	340	2	N	-0-					117
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	60	1	352	2	N	-0-					117
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	446	2	N	-0-					117
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	18	1	318	2	N	-0-					117
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	54	1	410	2	N	-0-					117
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	60	1	406	2	N	-0-					117

E2 OPERATING LLC 238475
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 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	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					118
04	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	3			N	-0-					118
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					118
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	3			N	-0-					118
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					118
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1684	-0-	-18	-0-	1626	2	58	9	N	53					232
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1685	2	33	9	N	30	180	1			82
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1772	2	77	9	N	70					152
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1555	2	70	9	N	64					216
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1762	2	70	9	N	64					280
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1740	2	105	9	N	95	188	1			187

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 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		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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05		14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B	DENY	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					141
*03	14B	DENY	10	-0-	10	18	10	2			N	-0-					141
*04	14B	DENY	7	-0-	7	25	7	2			N	-0-					141
*05	14B	DENY	8	-0-	8	33	8	2			N	-0-					141
*06	14B	DENY	9	-0-	9	42	9	2			N	-0-					141
07	14B	DENY	10	-0-	10	52	10	2			N	-0-					141
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					141

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					59
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					59
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					59
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	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

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	3100	N	3008	-0-	-92	8449	3008	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2527	-0-	-473	7976	2527	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2677	-0-	-423	7553	2677	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2564	-0-	-436	7117	2564	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2598	-0-	-502	6615	2598	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2665	-0-	-435	6180	2665	3			N	-0-					-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	155	N	17	-0-	-138	-0-	8 6	1 9	3	2	N	5	102	1			14
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					14
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

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

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	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	28	1	1670	2	N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	30	1	1645	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	31	1	1671	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	30	1	1540	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	31	1	1519	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	31	1	1537	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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					68
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	699	1	242	3	N	-0-					68
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	278	1	592	3	N	-0-					68
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					68
07	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	3			N	-0-					68
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	773	1	512	3	N	-0-					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	-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
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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					192
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					193
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

03	217 #	14	-0-	-203	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	180 #	7	-0-	-173	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	186 #	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	210 #	39	-0-	-171	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	217 #	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-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

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

03	496 #	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	496 #	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	480 #	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	496 #	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	496 #	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

03	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1034	2	N	-0-					160
04	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	N	-0-					160
05	879 R	879	-0-	-0-	-0-	30	1	849	2	N	-0-					160
06	992 R	992	-0-	-0-	-0-	30	1	962	2	N	-0-					160
07	825 R	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	2	N	-0-					160
08	1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	29	1	1127	2	N	-0-					160

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

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	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1612	2	1	9	N	1					34
04	1200	N	949	-0-	-251 B	-0-	949	2			N	-0-					34
05	1240	N	348	-0-	-892 B	-0-	338	2	10	9	N	9	38	1			5
06	1200	N	434	-0-	-766 B	-0-	434	2			N	-0-					5
07	992	N	727	-0-	-265 B	-0-	727	2			N	-0-					5
08	341	N	162	-0-	-179 B	-0-	162	2			N	-0-					5

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1173	2	N	-0-	77	1			-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	60	1	596	2	N	-0-					-0-
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	62	1	637	2	N	-0-					-0-
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	56	1	574	2	N	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	28	1	612	2	N	-0-					-0-
08	713	N	665	-0-	-48	-0-	62	1	603	2	N	-0-					-0-

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	1240	#	881	-0-	-359	-0-	881	2			N	-0-					420
04	1200	#	1062	-0-	-138	-0-	1062	2			N	-0-					420
05	1240	#	1059	-0-	-181	-0-	1059	2			N	-0-					420
06	1200	#	1051	-0-	-149	-0-	1051	2			N	-0-					420
07	1240	#	1051	-0-	-189	-0-	1051	2			N	-0-					420
08	1085	#	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					420

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
E2 OPERATING LLC 238475
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	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					69
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					69
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					69
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					69
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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	1347	N	503	-0-	-844	-0-	503	2			N	-0-					18
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					18
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					18
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					18
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					18
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					18

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	502	-0-	-707 B	-19445	62	1	440	2	N	-0-					-0-
04	810	N	1953	-0-	1143 B	-18302	48	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	651	N	2852	-0-	2201 B	-16101	60	1	2792	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-16101					N	-0-					-0-
07	1395	N	2297	-0-	902 B	-15199	62	1	2235	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	2074	-0-	679 B	-14520	62	1	2012	2	N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-

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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

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-

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

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

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

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-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 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	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
LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					199
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					199
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					199
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					199
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					199
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					199

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	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4819	-0-	-17	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					71
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					71
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					71
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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	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

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

03	3100	N	1830	-0-	-1270	6086	1830	2			N	-0-					72
04	3000	N	1676	-0-	-1324	4762	1676	2			N	-0-					72
05	3100	N	1865	-0-	-1235	3527	1865	2			N	-0-					72
06	3000	N	1767	-0-	-1233	2294	1767	2			N	-0-					72
07	3100	N	1831	-0-	-1269	1025	1831	2			N	-0-					72
08	2734	N	1709	-0-	-1025	-0-	1709	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*07	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*08	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

03	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*07	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

03	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*07	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*08	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	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	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	300	#	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*08	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

03	465	#	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*07	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*08	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	#	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	186	#	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*07	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

03	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

03	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	#	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

03	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*07	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

03	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	240	#	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	248	#	68	-0-	-180	-0-	68	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*07	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*08	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 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	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

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

03	558	#	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	420	#	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	450	#	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

03	682	#	493	-0-	-189	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	540	#	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	527	#	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 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	434	#	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	330	#	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	372	#	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1877	-0-	-14	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
04	1830	#	1761	-0-	-69	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	1891	#	1589	-0-	-302	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1830	#	1417	-0-	-413	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1891	#	1453	-0-	-438	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

03	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
04	960	#	749	-0-	-211	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
05	992	#	791	-0-	-201	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
06	960	#	746	-0-	-214	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
07	992	#	738	-0-	-254	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
08	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

03	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	900	#	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	932	R	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	990	#	948	-0-	-42	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	2301	R	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	907	R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	834	R	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	#	250	-0-	-140	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	403	#	260	-0-	-143	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	390	#	246	-0-	-144	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

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

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

03	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
04	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
05	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
06	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
07	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

03	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
04	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
05	922	R	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
06	921	R	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
07	955	R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
08	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

03	248	#	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	180	#	71	-0-	-109	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

03	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 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	946	R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	984	R	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	929	R	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

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	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
05	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	330	#	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	341	#	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	#	86	-0-	-255	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	465	#	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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	1333	#	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1378	R	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1290	#	1272	-0-	-18	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1333	#	1189	-0-	-144	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-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	465	#	274	-0-	-191	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	450	#	226	-0-	-224	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	403	#	229	-0-	-174	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	390	#	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	952	R	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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	744	#	386	-0-	-358	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
05	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
06	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
07	899	#	102	-0-	-797	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-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	806	#	423	-0-	-383	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
04	780	#	452	-0-	-328	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
05	651	#	459	-0-	-192	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	630	#	527	-0-	-103	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
07	1534	R	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
06	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1395	#	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1320	#	1175	-0-	-145	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1364	#	1262	-0-	-102	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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	713	#	486	-0-	-227	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
08	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	858	R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 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	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	1583	R	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
05	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
06	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1356	R	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

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

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

03	279	#	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	270	#	100	-0-	-170	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	248	#	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	834	R	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

03	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	852	R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	780	#	105	-0-	-675	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

03	946	R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	510	#	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	527	#	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	510	#	339	-0-	-171	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	527	#	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

03	806	#	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	958	R	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

03	1917	R	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	1800	R	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1850	R	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	1851	R	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	1908	R	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
08	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

03	961		1200	-0-	239	B	-27308	1167	3	33	9	N	30							248
04	930	N	1186	-0-	256	B	-27052	1142	3	44	9	N	40		181	1				107
05	0	N	1199	-0-	1199	B	-25853	1152	3	47	9	N	43							150
06	930	N	1169	-0-	239	B	-25614	1127	3	42	9	N	38							188
07	961	N	1080	-0-	119	B	-25495	1041	3	39	9	N	35							223
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25495					N	45							268

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

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	5					182
04	14B2 EXT	27	-0-	27 B	-58998	21	3	6	9	N	5					187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-58998					N	2					189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-58998					N	2					191
07	14B2 EXT	11	-0-	11 B	-58987	11	2			N	-0-					191
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-58987					N	NO RPT					191

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BE ANADARKO II, LLC 100676
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	437	3	40	9	N	36	137	1			33
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	970	3	14	9	N	13					46
05	775 N	161	-0-	-614	-0-	159	3	2	9	N	2					48
06	450 N	132	-0-	-318	-0-	130	3	2	9	N	2					50
07	992 N	943	-0-	-49	-0-	934	3	9	9	N	8					58
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	860	3	10	9	N	9					67

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

03	744 #	315	-0-	-429	-0-	10	1	305	2	N	-0-					108
04	720 #	450	-0-	-270	-0-	48	1	402	2	N	-0-					108
05	2067 R	2067	-0-	-0-	-0-	30	1	2037	2	N	-0-					108
06	771 R	771	-0-	-0-	-0-	24	1	747	2	N	-0-					108
07	465 #	431	-0-	-34	-0-	10	1	421	2	N	-0-					108
08	744 #	734	-0-	-10	-0-	52	1	682	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					20
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					20
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					20
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					20
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					20
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					20

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	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-

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-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

03	2391	N	-0-	-0-	-2391	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

03	3100	N	1436	-0-	-1664	3141	1377	2	59	9	N	54					77
04	3000	N	1377	-0-	-1623	1518	1354	2	23	9	N	21					98
05	3100	N	1822	-0-	-1278	240	1789	2	33	9	N	30	80	1			48
06	1730	N	1490	-0-	-240	-0-	1475	2	15	9	N	14					62
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1460	2	20	9	N	18					80
08	1798	N	1453	-0-	-345	-0-	1440	2	13	9	N	12					92

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

03	2068	N	771	-0-	-1297	-0-	746	2	25	9	N	23					117
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	741	2	2	9	N	2					119
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	742	2	18	9	N	16					135
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	740	2	8	9	N	7					142
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	765	2	6	9	N	5					147
08	775	N	631	-0-	-144	-0-	627	2	4	9	N	4	96	1			55

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

03	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					67
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	515	2	14	9	N	13					80
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-	62	1			18
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					18
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					18
08	527	N	403	-0-	-124	-0-	397	2	6	9	N	5					23

SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					50
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	447	2	8	9	N	7					57
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	477	2	15	9	N	14					71
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	51	1			20
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					20
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					20

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	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

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2355	N	873	-0-	-1482	-0-	872	2	1	9	N	1	105	1			39
04	1050	N	506	-0-	-544	-0-	499	2	7	9	N	6					45
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					45
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					45
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					53

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1319	N	643	-0-	-676	-0-	631	2	12	9	N	11					38
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					38
05	775	N	623	-0-	-152	-0-	606	2	17	9	N	15	26	1			27
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					27
07	775	N	295	-0-	-480	-0-	294	2	1	9	N	1					28
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					28

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 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	3100	N	1603	-0-	-1497	4466	1603	2			N	-0-					26
04	3000	N	1204	-0-	-1796	2670	1204	2			N	-0-					26
05	3100	N	1530	-0-	-1570	1100	1530	2			N	-0-					26
06	2526	N	1426	-0-	-1100	-0-	1426	2			N	-0-					26
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					26
08	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-					26

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					69
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					69
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					69
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	467	2	9	9	N	8	42	1			35
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					35
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					35

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	1	54	1			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

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

03	3100	N	1323	-0-	-1777	1933	1323	2			N	-0-					12
04	3000	N	1259	-0-	-1741	192	1259	2			N	-0-					12
05	1492	N	1300	-0-	-192	-0-	1300	2			N	-0-					12
06	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			N	-0-					12
07	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	1157	2			N	-0-					12
08	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2			N	-0-					12

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

03	2337	N	1058	-0-	-1279	-0-	1034	2	24	9	N	22	154	1			8
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	825	2	15	9	N	14					22
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					22
06	1020	N	761	-0-	-259	-0-	760	2	1	9	N	1					23
07	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					23
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					23

RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	1045	1	2507	2	N	23	190	1			60
							25	9									
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	1044	1	2182	2	N	46					106
							51	9									
05	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	1079	1	2087	2	N	34					140
							37	9									
06	3450	X	2936	-0-	-514	-0-	974	1	1921	2	N	37					177
							41	9									
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	1079	1	3266	2	N	54	100	1			131
							59	9									
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	1079	1	2685	2	N	40					171
							44	9									

THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

03	2697	X	2486	-0-	-211	-0-	335	1	2095	2	N	51	191	1			36
							56	9									
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	324	1	2156	2	N	45					81
							50	9									
05	2449	X	2422	-0-	-27	-0-	335	1	2037	2	N	45					126
							50	9									
06	2400	X	2253	-0-	-147	-0-	324	1	1883	2	N	42					168
							46	9									
07	2604	X	923	-0-	-1681	-0-	335	1	573	2	N	14	143	1			39
							15	9									
08	2604	X	1594	-0-	-1010	-0-	320	1	1240	2	N	31					70
							34	9									

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3100	N	2425	-0-	-675	7699	2380	2	45	9	N	41	96	1			110
04	3000	N	1878	-0-	-1122	6577	1852	2	26	9	N	24					134
05	3100	N	2692	-0-	-408	6169	2649	2	43	9	N	39					173
06	3000	N	2524	-0-	-476	5693	2471	2	53	9	N	48					221
07	3100	N	2465	-0-	-635	5058	2425	2	40	9	N	36	154	1			103
08	3100	N	2143	-0-	-957	4101	2107	2	36	9	N	33					136

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	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1079	1	3884	2	N	62	172	1			50
							68	9									
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	1044	1	3731	2	N	55					105
							61	9									
05	4836	X	4584	-0-	-252	-0-	1079	1	3444	2	N	55	89	1			71
							61	9									
06	4860	X	4564	-0-	-296	-0-	979	1	3542	2	N	39					110
							43	9									
07	5022	X	4321	-0-	-701	-0-	1053	1	3196	2	N	65	37	1			138
							72	9									
08	5022	X	4388	-0-	-634	-0-	998	1	3349	2	N	37	88	1			87
							41	9									

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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1110	3	13	9	N	12					132
04	1050	N	986	-0-	-64	-0-	977	3	9	9	N	8					140
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1071	3	17	9	N	15					155
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1158	3	12	9	N	11					166
07	1023	N	913	-0-	-110	-0-	907	3	6	9	N	5					171
08	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1000	3	6	9	N	5					176

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	2765	R	2765	-0-	-0-	-0-	2745	3	20	9	N	18	175	1			111
04	2592	R	2592	-0-	-0-	-0-	2577	3	15	9	N	14					125
05	2697	#	2554	-0-	-143	-0-	2540	3	14	9	N	13					138
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2726	3	17	9	N	15					153
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2829	3	17	9	N	15					168
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2762	3	11	9	N	10					178

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	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	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-

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	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	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-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	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-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

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 (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TURNER 50/50, LLC 100570
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

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

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

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	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-

RED DEER (WOLFCAMP LM) //CONT.// 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	579	-0-	-10	B -6741	579	3			N	-0-					-0-
04	0	N	547	-0-	547	B -6194	547	3			N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	B -6194	553	3			N	-0-					-0-
06	570	N	512	-0-	-58	B -6194	512	3			N	-0-					-0-
07	0	N	535	-0-	535	B -5659	535	3			N	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	B -5659	514	3			N	-0-					-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 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	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	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

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

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

03	3100	N	1386	-0-	-1714	418	1373	3	13	9	N	12					30
04	1855	N	1437	-0-	-418	-0-	1423	3	14	9	N	13					43
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1495	3	14	9	N	13					56
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	3	9	9	N	8					64
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1712	3	13	9	N	12					76
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1677	3	13	9	N	12					88

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					43
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					43
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					43

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	14B	DENY	-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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	467	3	87	9	N	79	110	1			1
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					1
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					1
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					1
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					1
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					1

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-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

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

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

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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 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-					-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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2048	-0-	-1052	4270	2029	3	19	9	N	17					67
04	3000	N	1969	-0-	-1031	3239	1955	3	14	9	N	13					80
05	3100	N	2013	-0-	-1087	2152	1994	3	19	9	N	17					97
06	3000	N	1755	-0-	-1245	907	1741	3	14	9	N	13					110
07	2978	N	2071	-0-	-907	-0-	2057	3	14	9	N	13	30	1			93
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2049	3	19	9	N	17	92	1			18

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					11
06	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1102	3			N	-0-					11
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					11
08	1054	N	871	-0-	-183	-0-	871	3			N	-0-					11

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-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 "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					2
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					2
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					2
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	3	8	9	N	7					9
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	94	3	6	9	N	5					14

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2433	-0-	-16	-0-	2424	3	9	9	N	8					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	238	1			40
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					40
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					40
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2478	3	2	9	N	2					42
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					42

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 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	837	N	596	-0-	-241	-0-	596	3			N	-0-					15
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					15
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					15
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					15
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					15
08	806	N	708	-0-	-98	-0-	700	3	8	9	N	7					22

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

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

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

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

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

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 #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

03	14B2 EXT		857	-0-	857	3237	857	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		420	-0-	420	3657	420	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3657					N	-0-					-0-
06	14B DENY		6	-0-	6	3663	6	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3663					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3663					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

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

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	837	N	527	-0-	-310	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			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 #: 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	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-

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	3100	N	2018	-0-	-1082	5731	1999	3	19	9	N	17					92
04	3000	N	2174	-0-	-826	4905	2146	3	28	9	N	25					117
05	3100	N	2322	-0-	-778	4127	2308	3	14	9	N	13					130
06	3000	N	2364	-0-	-636	3491	2364	3			N	-0-					130
07	3100	N	2344	-0-	-756	2735	2344	3			N	-0-					130
08	3100	N	2390	-0-	-710	2025	2390	3			N	-0-					130

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3			N	-0-					16
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					16
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					16
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					16
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					16
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					16

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					12
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					12
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					12
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					12

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	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-

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	14B2	EXT	2478	-0-	2478	10005	2436	3	42	9	N	38					71
04	14B2	EXT	1945	-0-	1945	11950	1915	3	30	9	N	27	86	1			12
05	14B2	EXT	1725	-0-	1725	13675	1703	3	22	9	N	20	23	1			9
06	15323	X	1648	-0-	-13675	-0-	1618	3	30	9	N	27					36
07	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1495	3	35	9	N	32	28	1			40
08	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1516	3	44	9	N	40	60	1			20

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B	DENY	-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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-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

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	682	N	648	-0-	-34	-0-	640	3	8	9	N	7					46
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	N	3					49
05	713	N	610	-0-	-103	-0-	602	3	8	9	N	7					56
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	582	3	3	9	N	3					59
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	3	6	9	N	5					64
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					64

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	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-

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	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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	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-

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	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-

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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	34	-0-	34	34	34	3			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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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	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 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	651	N	608	-0-	-43	-0-	600	3	8	9	N	7	107	1			37
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	581	3	17	9	N	15					52
05	651	N	585	-0-	-66	-0-	572	3	13	9	N	12					64
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	548	3	11	9	N	10					74
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	556	3	9	9	N	8					82
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	557	3	13	9	N	12					94

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					66
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					66
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					66
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	3			N	-0-					66
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					66
08	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					66

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-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 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-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

03	3100	N	1368	-0-	-1732	2655	1368	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1217	-0-	-1783	872	1217	3			N	-0-					-0-
05	2058	N	1186	-0-	-872	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	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	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-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			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 #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 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-					-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-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

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

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					37
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-					37
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					37
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					37

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	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-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

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

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 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	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-			-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-			-0-

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

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

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

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

MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3253	-0-	3253	3253	3211	3	42	9	N	38			38

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

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

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

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

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					14
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					14
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					14
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					14
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	183	3	61	9	N	55					69
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					69

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	783	3	31	9	N	28					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			41
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					41
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					41
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					41
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					41

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					36
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					36
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					36
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					36
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					36
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	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-

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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	578	-0-	-197	-0-	554	3	24	9	N	22					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	48	1			9
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	N	2					11
06	570	N	379	-0-	-191	-0-	379	3			N	-0-					11
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					11
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					11

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1335	N	937	-0-	-398	-0-	895	3	42	9	N	38					83
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	855	3	6	9	N	5					88
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	881	3	8	9	N	7					95
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	830	3	9	9	N	8					103
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	3	9	9	N	8	90	1			21
08	899	N	718	-0-	-181	-0-	715	3	3	9	N	3					24

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					3
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	394	3	20	9	N	18					21
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	437	3	11	9	N	10					31
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	385	3	17	9	N	15					46
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	357	3	9	9	N	8					54
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	343	3	11	9	N	10					64

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

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

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2384	-0-	-716	7303	2353	3	31	9	N	28					50
04	3000	N	2266	-0-	-734	6569	2238	3	28	9	N	25					75
05	3100	N	2326	-0-	-774	5795	2291	3	35	9	N	32					107
06	3000	N	2275	-0-	-725	5070	2244	3	31	9	N	28					135
07	3100	N	2348	-0-	-752	4318	2317	3	31	9	N	28					163
08	3100	N	2487	-0-	-613	3705	2448	3	39	9	N	35					198

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	254	-0-	-211	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	42	1			96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B DENY		-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

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		-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

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1402	N	1182	-0-	-220	-0-	1176	3	6	9	N	5					67
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	3	8	9	N	7					74
05	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	1026	3	6	9	N	5					79
06	1140	N	813	-0-	-327	-0-	804	3	9	9	N	8					87
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	N	3					90
08	1023	N	376	-0-	-647	-0-	368	3	8	9	N	7					97

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	991	-0-	-576	-0-	991	3			N	-0-					73
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-	46	1			27
05	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-					27
06	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	3			N	-0-					27
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					27
08	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	3			N	-0-					27

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1349	-0-	-1751	455	1330	3	19	9	N	17					145
04	1745	N	1290	-0-	-455	-0-	1271	3	19	9	N	17					162
05	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	1235	3	19	9	N	17					179
06	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	1151	3	14	9	N	13					192
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1183	3	14	9	N	13					205
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1273	3	24	9	N	22					227

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	792	-0-	-107	-0-	779	3	13	9	N	12					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	99	1			30
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	3	3	9	N	3					33
06	780	N	604	-0-	-176	-0-	604	3			N	-0-					33
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	672	3	17	9	N	15					48
08	713	N	654	-0-	-59	-0-	645	3	9	9	N	8					56

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					7
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					7
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					7
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					7
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					7
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					7

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 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	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					28
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					28
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					28
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					28
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					28
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					28

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	142	3	22	9	N	20					60
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	133	3	24	9	N	22					82
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	N	7					89
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	142	3	13	9	N	12					101
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	136	3	6	9	N	5					106
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	105	3	11	9	N	10					116

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	17	1			20
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					20
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					20
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					20
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					20

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-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-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

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	14B	DENY	-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

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

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

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	112	1	75	2	Y	-0-					231
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	108	1	70	2	Y	-0-					231
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	104	1	77	2	Y	-0-					231
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					231
*07	186	N	68	-0-	-118	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	29	1			202
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	61	2	1	9	Y	1	47	1			156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0	X	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B	DENY	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B	DENY	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
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	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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	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

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	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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	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

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11243 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B	DENY	-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

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 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	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2725	3	26	9	N	24					155
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2725	3	30	9	N	27					182
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2730	3	31	9	N	28					210
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2610	3	26	9	N	24					234
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2729	3	24	9	N	22					256
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2656	3	17	9	N	15					271

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	1				66
							1	9								
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	2				68
							2	9								
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	N	-0-				68
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-				68
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	31	1	278	2	N	7				75
							8	9								
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-				75

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	66	1	662	2	N	-0-				48
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	89	1	819	2	N	4				52
							4	9								
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	83	1	1017	2	N	1				53
							1	9								
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	N	7				60
							8	9								
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	88	1	1200	2	N	5				65
							6	9								
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	81	1	1339	2	N	7				72
							8	9								

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	338	2	N	2					65
							2	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	1					66
							1	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	539	2	N	9					75
							10	9									
06	360	N	212	-0-	-148	-0-	38	1	174	2	N	-0-					75
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	N	23					98
							25	9									
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1027	2	N	13					111
							14	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-

CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

03	527	N	451	-0-	-76	-0-	40	1	409	2	N	2					57
							2	9									
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	41	1	383	2	N	-0-					57
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	N	-0-					57
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	56	1	487	2	N	-0-					57
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	37	1	498	2	N	-0-					57
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	29	1	484	2	N	-0-					57

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	21328	X	14549	-0-	-6779	-0-	14404	2	145	9	N	132	186	1			295
04	18510	X	13039	-0-	-5471	-0-	12925	2	114	9	N	104	201	1			198
05	19127	X	11630	-0-	-7497	-0-	11542	2	88	9	N	80					278
06	16470	X	9097	-0-	-7373	-0-	9054	2	43	9	N	39					317
07	17019	X	7053	-0-	-9966	-0-	7039	2	14	9	N	13					330
08	14539	X	5805	-0-	-8734	-0-	5804	2	1	9	N	1	180	1			151

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

03	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	87	1	9932	2	N	125	187	1			257
							138	9									
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	84	1	10319	2	N	127	200	1			184
							140	9									
05	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	87	1	11501	2	N	133					317
							146	9									
06	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	62	1	11137	2	N	88	190	1			215
							97	9									
07	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13855	2	66	9	N	60					275
08	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14012	2	102	9	N	93	180	1			188

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	26846	X	21058	-0-	-5788	-0-	87	1	20875	2	N	87					333
							96	9									
04	23400	X	22168	-0-	-1232	-0-	84	1	21937	2	N	134	191	1			276
							147	9									
05	22630	X	21864	-0-	-766	-0-	87	1	21642	2	N	123	190	1			209
							135	9									
06	21900	X	20642	-0-	-1258	-0-	62	1	20460	2	N	109					318
							120	9									
07	22909	X	20714	-0-	-2195	-0-	20591	2	123	9	N	112	172	1			258
08	22909	X	20303	-0-	-2606	-0-	20200	2	103	9	N	94	198	1			154

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2392	2	8	9	N	7					193
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2488	2	11	9	N	10					203
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2495	2	15	9	N	14	169	1			48
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2433	2	31	9	N	28					76
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2478	2	17	9	N	15					91
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2411	2	6	9	N	5					96

BE ANADARKO II, LLC 100676
MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					26
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					26
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					26
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					26
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					26
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					26

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

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

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

03	4278	X	1688	-0-	-2590	-0-	1685	3	3	9	N	3					85
04	3840	X	986	-0-	-2854	-0-	986	3			N	-0-					85
05	3379	X	2237	-0-	-1142	-0-	2193	3	44	9	N	40					125
06	2340	X	2124	-0-	-216	-0-	2118	3	6	9	N	5					130
07	1798	X	1669	-0-	-129	-0-	1663	3	6	9	N	5					135
08	2232	X	957	-0-	-1275	-0-	955	3	2	9	N	2					137

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					17
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					17
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					17

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	5425	X	4994	-0-	-431	-0-	4982	3	12	9	N	11					273
04	5130	X	5033	-0-	-97	-0-	5033	3			N	-0-	140	1	23	6	110
05	5146	X	4608	-0-	-538	-0-	4569	3	39	9	N	35					145
06	4980	X	4214	-0-	-766	-0-	4151	3	63	9	N	57					202
07	5208	X	4926	-0-	-282	-0-	4889	3	37	9	N	34					236
08	5208	X	4517	-0-	-691	-0-	4461	3	56	9	N	51	150	1			137

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

03	12090	X	11014	-0-	-1076	-0-	10894	3	120	9	N	109	189	1			130
04	11730	X	11404	-0-	-326	-0-	11328	3	76	9	N	69					199
05	12121	X	11895	-0-	-226	-0-	11767	3	128	9	N	116	180	1			135
06	11100	X	10021	-0-	-1079	-0-	9922	3	99	9	N	90					225
07	11780	X	11474	-0-	-306	-0-	11406	3	68	9	N	62	40	1			247
08	11873	X	11004	-0-	-869	-0-	10929	3	75	9	N	68	151	1			164

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

03	15283	X	14230	-0-	-1053	-0-	14143	3	87	9	N	79	194	1			71
04	14790	X	13416	-0-	-1374	-0-	13332	3	84	9	N	76	55	1			92
05	15283	X	14758	-0-	-525	-0-	14671	3	87	9	N	79					171
06	14790	X	13026	-0-	-1764	-0-	12902	3	124	9	N	113	188	1			96
07	15283	X	11547	-0-	-3736	-0-	11463	3	84	9	N	76					172
08	14756	X	13600	-0-	-1156	-0-	13512	3	88	9	N	80	206	1			46

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

03	16027	X	14721	-0-	-1306	-0-	14559	3	162	9	N	147	229	1			209
04	15660	X	15262	-0-	-398	-0-	15119	3	143	9	N	130					339
05	16182	X	15049	-0-	-1133	-0-	14874	3	175	9	N	159	189	1			309
06	15390	X	14173	-0-	-1217	-0-	14039	3	134	9	N	122	152	1			279
07	15779	X	14539	-0-	-1240	-0-	14416	3	123	9	N	112	152	1			239
08	15779	X	14213	-0-	-1566	-0-	14074	3	139	9	N	126	128	1			237

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

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

03	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13106	3	146	9	N	133	135	1			134
04	12780	X	12056	-0-	-724	-0-	11906	3	150	9	N	136					270
05	13268	X	12141	-0-	-1127	-0-	12118	3	23	9	N	21					291
06	12840	X	10990	-0-	-1850	-0-	10899	3	91	9	N	83	221	1			153
07	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13607	3	94	9	N	85					238
08	13237	X	12484	-0-	-753	-0-	12418	3	66	9	N	60	97	1			201

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

03	17391	X	16371	-0-	-1020	-0-	16137	3	234	9	N	213	206	1			212
04	16440	X	15759	-0-	-681	-0-	15531	3	228	9	N	207	189	1			230
05	16368	X	16230	-0-	-138	-0-	16001	3	229	9	N	208	189	1			249
06	15840	X	14171	-0-	-1669	-0-	14007	3	164	9	N	149	196	1			202
07	16368	X	15992	-0-	-376	-0-	15771	3	221	9	N	201	183	1			220
08	16368	X	15861	-0-	-507	-0-	15628	3	233	9	N	212	183	1			249

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	11718	X	10596	-0-	-1122	-0-	10406	3	190	9	N	173	190	1			127
04	11130	X	2074	-0-	-9056	-0-	1891	3	183	9	N	166	59	1			234
05	11284	X	11238	-0-	-46	-0-	11054	3	184	9	N	167	174	1			227
06	10800	X	10667	-0-	-133	-0-	10479	3	188	9	N	171	190	1			208
07	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11695	3	109	9	N	99	187	1			120
08	11253	X	10565	-0-	-688	-0-	10390	3	175	9	N	159	184	1			95

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	13516	X	11970	-0-	-1546	-0-	11867	3	103	9	N	94	142	1			52
04	12810	X	12627	-0-	-183	-0-	12511	3	116	9	N	105					157
05	13020	X	12062	-0-	-958	-0-	11944	3	118	9	N	107	191	1			73
06	12600	X	12550	-0-	-50	-0-	12466	3	84	9	N	76					149
07	13051	X	12844	-0-	-207	-0-	12732	3	112	9	N	102	193	1			58
08	13051	X	12371	-0-	-680	-0-	12298	3	73	9	N	66					124

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	10075	X	9605	-0-	-470	-0-	9409	3	196	9	N	178	170	1			140
04	9450	X	8704	-0-	-746	-0-	8526	3	178	9	N	162					302
05	9765	X	8974	-0-	-791	-0-	8825	3	149	9	N	135	185	1			252
06	9450	X	7885	-0-	-1565	-0-	7733	3	152	9	N	138	188	1			202
07	9610	X	8792	-0-	-818	-0-	8619	3	173	9	N	157	184	1			175
08	9610	X	8150	-0-	-1460	-0-	8010	3	140	9	N	127	158	1			144

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 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	11005	X	10334	-0-	-671	-0-	10207	3	127	9	N	115					244
04	10650	X	10546	-0-	-104	-0-	10416	3	130	9	N	118	193	1			169
05	11005	X	10598	-0-	-407	-0-	10451	3	147	9	N	134	191	1			112
06	10650	X	10531	-0-	-119	-0-	10399	3	132	9	N	120					232
07	11005	X	10437	-0-	-568	-0-	10362	3	75	9	N	68	190	1			110
08	10912	X	10394	-0-	-518	-0-	10308	3	86	9	N	78	84	1			104

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15593	X	13329	-0-	-2264	-0-	13174	2	155	9	N	141	185	1			284
04	15090	X	12468	-0-	-2622	-0-	12284	2	184	9	N	167	185	1			266
05	13950	X	12798	-0-	-1152	-0-	12618	2	180	9	N	164	183	1			247
06	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14564	2	183	9	N	166					413
07	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	13891	2	227	9	N	206	166	1			453
08	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	14862	2	261	9	N	237	364	1			326

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SUTTER'S MILL WELL #: RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4/27/21

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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2022

W. FLOWERS WELL #: 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2020

FLOWERS BROTHERS WELL #: RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 08/12/2021

SUTTER'S MILL WELL #: 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2020

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 09/27/2022

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

ROGERS (-A- CHERT ZONE) //CONT.// 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2023 - WELL PLUGGED 1/31/2023

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1824	2	35	9	N	32					88
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1921	2	128	9	N	116	56	1			148
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1871	2	30	9	N	27					175
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	N	20					195
07	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	1874	2	19	9	N	17	175	1			37
*08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1872	2	24	9	N	22					59

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			16
05	1178	N	729	-0-	-449	-0-	715	2	14	9	N	13					29
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					29
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	422	2	35	9	N	32					61
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5					66

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	2	9	9	N	8					168
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	36	2	11	9	N	10					178
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	N	7					185
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	29	2	45	9	N	41					226
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	98	2	37	9	N	34					260
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	97	2	11	9	N	10					270

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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					23
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					23
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					23
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					23
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					23
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	N	2					194
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1741	2	56	9	N	51	164	1			81
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1801	2	66	9	N	60					141
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1742	2	30	9	N	27					168
07	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1779	2	39	9	N	35					203
08	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					203

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 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	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-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					57

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1009	2	52	9	N	47					200
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1108	2	28	9	N	25					225
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1287	2	87	9	N	79	179	1			125
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1067	2	41	9	N	37					162
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1097	2	58	9	N	53					215
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1022	2	62	9	N	56	178	1			93

BCE-MACH III LLC 040209
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 10990 - 11027

03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1453	3	57	9	N	52					294
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2110	3	529	9	N	481	572	1			203
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	1978	3	762	9	N	693	574	1			322
06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1284	3	119	9	N	108	196	1			234
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1509	3	152	9	N	138	190	1			182
08	2604	N	1546	-0-	-1058	-0-	1141	3	405	9	N	368	373	1			177

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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		170	-0-	170	170	170	2			N	-0-					6
04	14B2 EXT		290	-0-	290	460	290	2			N	-0-					6
05	14B2 EXT		272	-0-	272	732	272	2			N	-0-					6
06	14B2 EXT		230	-0-	230	962	230	2			N	-0-					6
07	1204	X	242	-0-	-962	-0-	242	2			N	-0-					6
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	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-

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1120	2	30	9	N	27					186
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28					214
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1176	2	40	9	N	36	177	1			73
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1065	2	29	9	N	26					99
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1119	2	21	9	N	19					118
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	N	8					117
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					119
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					119
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					122
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					122
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					122

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					13
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	322	2	8	9	N	7					20
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					20
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					20
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					20
08	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					20

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	537	2	17	9	N	15					190
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	471	2	15	9	N	14					204
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	N	7					211
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	409	2	11	9	N	10					221
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	470	2	19	9	N	17					238
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	967	2	22	9	N	20					48
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	784	2	22	9	N	20					68
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	746	2	8	9	N	7					75
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	2	8	9	N	7					82
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2					84
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					84

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

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-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					58
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					58
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					58
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					58
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					58
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					58

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					33
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	887	2	39	9	N	35					68
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	594	2	79	9	N	72					140
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	779	2	28	9	N	25					165
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	663	2	25	9	N	23					188
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	909	2	28	9	N	25					67
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	879	2	46	9	N	42					109
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	937	2	42	9	N	38					147
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	752	2	26	9	N	24					171
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	803	2	21	9	N	19					190
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	768	2	10	9	N	9	182	1			17

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1058	2	30	9	N	27					59
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1132	2	42	9	N	38					97
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	N	13					110
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	862	2	32	9	N	29					139
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	879	2	13	9	N	12					151
08	837	N	796	-0-	-41	-0-	792	2	4	9	N	4					155

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	N	11					71
							12	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	84	1	687	2	N	9					80
							10	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	87	1	707	2	N	-0-					80
06	720	N	616	-0-	-104	-0-	59	1	542	2	N	14					94
							15	9									
07	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-					94
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	595	2	2	9	N	2					96

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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

03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	928	2	11	9	N	10					152
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	875	2	20	9	N	18					170
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	2	3	9	N	3					173
06	870	N	700	-0-	-170	-0-	690	2	10	9	N	9	179	1			3
07	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-					3
08	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	2			N	-0-					3

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

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

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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 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-

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 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-

BE ANADARKO II, LLC 100676
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-					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

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/25/2023 - WELL PLUGGED 7/25/2023

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	667	3	8	9	N	7					177
04	600	N	79	-0-	-521	-0-	79	3			N	-0-					177
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					177
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	3	3	9	N	3					180
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	3	8	9	N	7					187
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	3	6	9	N	5	159	1			33

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	350	2	17	9	N	15					1122
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					1122
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	362	2	11	9	N	10					1132
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	352	2	9	9	N	8					1140
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	340	2	9	9	N	8					1148
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	341	2	11	9	N	10					1158

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1080	2	28	9	N	25					1516
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					1516
05	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			N	-0-					1516
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1094	2	22	9	N	20					1536
07	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1088	2	21	9	N	19					1555
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1151	2	23	9	N	21					1576

MARTIN, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 294162 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8090 - 8670

03	303	X	160	-0-	-143	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	210	X	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	31	1	1116	2	N	-0-					205
04	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	30	1	1078	2	N	-0-					205
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	2	N	-0-					205
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	30	1	1067	2	N	-0-					205
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	31	1	1108	2	N	-0-					205
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	31	1	1108	2	N	-0-					205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	31	1	1728	2	N	19					175
							21	9									
04	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	30	1	1549	2	N	11					186
							12	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	31	1	1646	2	N	22					208
							24	9									
06	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	30	1	1426	2	N	42					250
							46	9									
07	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	31	1	1589	2	N	8					258
							9	9									
08	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	31	1	1470	2	N	23	195	1			86
							25	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	31	1	1691	2	N	42	191	1			146
							46	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	30	1	1741	2	N	31					177
							34	9									
05	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	31	1	1751	2	N	59					236
							65	9									
06	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	30	1	1585	2	N	31					267
							34	9									
07	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	31	1	1436	2	N	45	183	1			129
							50	9									
08	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	31	1	1536	2	N	20					149
							22	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	905	-0-	-707	-0-	30	1	769	2	N	96	192	1			122
							106	9									
04	1740	N	1576	-0-	-164	-0-	30	1	1505	2	N	37					159
							41	9									
05	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	31	1	1572	2	N	56					215
							62	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	30	1	1454	2	N	60					275
							66	9									
07	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	28	1	1407	2	N	122	187	1			210
							134	9									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	1752	2	N	78					288
							86	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	31	1	84	2	N	-0-					189
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	30	1	80	2	N	-0-					189
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	N	-0-					189
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	30	1	85	2	N	-0-					189
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	N	-0-					189
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	2	N	-0-					189

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1659	-0-	-294	-0-	31	1	1593	2	N	32					175
							35	9									
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	30	1	2186	2	N	23					198
							25	9									
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	31	1	2404	2	N	37					235
							41	9									
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	30	1	1950	2	N	35					270
							39	9									
07	2325	N	1705	-0-	-620	-0-	31	1	1668	2	N	5	195	1			80
							6	9									
08	2480	N	1787	-0-	-693	-0-	31	1	1741	2	N	14					94
							15	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1329	-0-	-1771	1324	31	1	1243	2	N	50					223
							55	9									
04	2659	N	1335	-0-	-1324	-0-	30	1	1227	2	N	71	182	1			112
							78	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	31	1	1241	2	N	23					135
							25	9									
06	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	30	1	1085	2	N	15					150
							17	9									
07	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	31	1	1136	2	N	32					182
							35	9									
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	60					242
							66	9									

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1278	2	N	30					197
							33	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	30	1	1204	2	N	26					223
							29	9									
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	31	1	1257	2	N	14	184	1			53
							15	9									
06	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	30	1	1139	2	N	2					55
							2	9									
07	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	31	1	1096	2	N	2					57
							2	9									
08	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	31	1	1115	2	N	7					64
							8	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	961	-0-	-651	-0-	31	1	921	2	N	8					172
							9	9									
04	1380	N	894	-0-	-486	-0-	28	1	857	2	N	8					180
							9	9									
05	868	N	725	-0-	-143	-0-	27	1	692	2	N	5					185
							6	9									
06	930	N	658	-0-	-272	-0-	30	1	620	2	N	7					192
							8	9									
07	930	N	759	-0-	-171	-0-	24	1	729	2	N	5					197
							6	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	692	2	N	-0-					197

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	N	-0-					242
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					242
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					242
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	N	-0-					242
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	2					244
							2	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-					244

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	3100	N	1459	-0-	-1641	2308	31	1	1408	2	N	18					177
							20	9									
04	3000	N	1353	-0-	-1647	661	30	1	1312	2	N	10					187
							11	9									
05	2016	N	1355	-0-	-661	-0-	31	1	1310	2	N	13					200
							14	9									
06	1410	N	1150	-0-	-260	-0-	30	1	1109	2	N	10					210
							11	9									
07	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	31	1	1286	2	N	20					230
							22	9									
08	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	31	1	1212	2	N	-0-					230

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 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	992	N	951	-0-	-41	-0-	31	1	912	2	N	7					112
							8	9									
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	30	1	904	2	N	5					117
							6	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	N	7					124
							8	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	6					130
							7	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	4					134
							4	9									
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	988	2	N	5					139
							6	9									

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 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	1370	N	765	-0-	-605	-0-	31	1	717	2	N	15					196
							17	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	N	2					198
							2	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	719	2	N	13					211
							14	9									
06	750	N	652	-0-	-98	-0-	30	1	616	2	N	5					216
							6	9									
07	713	N	369	-0-	-344	-0-	26	1	343	2	N	-0-					216
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	785	2	N	17					233
							19	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	31	1	2572	2	N	115	185	1			222
							127	9									
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	30	1	2512	2	N	17					239
							19	9									
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	31	1	2582	2	N	40					279
							44	9									
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	30	1	2250	2	N	24					303
							26	9									
07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	31	1	2325	2	N	43	195	1			151
							47	9									
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	31	1	2231	2	N	18					169
							20	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	31	1	931	2	N	7					97
							8	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	2					99
							2	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	954	2	N	5					104
							6	9									
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	30	1	852	2	N	-0-					104
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	928	2	N	3					107
							3	9									
08	992	N	937	-0-	-55	-0-	31	1	900	2	N	5					112
							6	9									

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	3					186
							3	9									
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	30	1	787	2	N	3					189
							3	9									
05	961	N	860	-0-	-101	-0-	31	1	821	2	N	7					196
							8	9									
06	840	N	758	-0-	-82	-0-	30	1	726	2	N	2					198
							2	9									
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	818	2	N	3					201
							3	9									
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	31	1	786	2	N	-0-					201

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

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	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	31	1	1105	2	N	41					215
							45	9									
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	30	1	1120	2	N	22					237
							24	9									
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	31	1	1167	2	N	55					292
							61	9									
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	30	1	1047	2	N	6	185	1			113
							7	9									
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	31	1	1119	2	N	23					136
							25	9									
08	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	31	1	1022	2	N	8					144
							9	9									

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

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	465	N	430	-0-	-35	-0-	31	1	399	2	N	-0-					84
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	N	-0-					84
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-					84
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	30	1	379	2	N	-0-					84
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	31	1	394	2	N	-0-					84
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	31	1	365	2	N	-0-					84

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	31	1	4845	2	N	126	184	1			136
							139	9									
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	30	1	4944	2	N	85					221
							94	9									
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	31	1	5390	2	N	127					348
							140	9									
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	30	1	5348	2	N	75					423
							83	9									
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	31	1	5573	2	N	200	374	1			249
							220	9									
08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	31	1	5537	2	N	152	172	1			229
							167	9									

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	10972	X	6377	-0-	-4595	-0-	31	1	5973	2	N	339	379	1			309
							373	9									
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	30	1	5776	2	N	146	191	1			264
							161	9									
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	31	1	5760	2	N	139					403
							153	9									
06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	30	1	5450	2	N	175	387	1			191
							193	9									
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	31	1	5524	2	N	138					329
							152	9									
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	31	1	5232	2	N	81	191	1			219
							89	9									

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	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	31	1	2429	2	N	88	178	1			131
							97	9									
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	30	1	2354	2	N	49					180
							54	9									
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	31	1	2482	2	N	38					218
							42	9									
06	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	30	1	2330	2	N	53					271
							58	9									
07	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	31	1	2329	2	N	69					340
							76	9									
08	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	31	1	2364	2	N	70	182	1			228
							77	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	3100	N	3198	-0-	98	822	22	1	3115	2	N	55					370
							61	9									
04	3000	N	3769	-0-	769	1591	30	1	3647	2	N	84	185	1			269
							92	9									
05	5818	X	4227	-0-	-1591	-0-	31	1	4137	2	N	54					323
							59	9									
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	30	1	3692	2	N	48	182	1			189
							53	9									
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	31	1	3644	2	N	67					256
							74	9									
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	31	1	3445	2	N	47					303
							52	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3092	-0-	-8	8391	31	1	2993	2	N	62					243
							68	9									
04	3000	N	3127	-0-	127	8518	30	1	3014	2	N	75					318
							83	9									
05	11850	X	3332	-0-	-8518	-0-	31	1	3212	2	N	81	183	1			216
							89	9									
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	30	1	3057	2	N	89					305
							98	9									
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	31	1	3083	2	N	120	192	1			233
							132	9									
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	31	1	3047	2	N	67					300
							74	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4827	-0-	1727	3924	31	1	4731	2	N	59	196	1			155
							65	9									
04	7995	X	4071	-0-	-3924	-0-	30	1	4013	2	N	25					180
							28	9									
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	31	1	4960	2	N	40					220
							44	9									
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	30	1	3507	2	N	91	190	1			121
							100	9									
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	31	1	4407	2	N	35					156
							39	9									
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	31	1	3751	2	N	31					187
							34	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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	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

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

03	1968	N	814	-0-	-1154	-0-	814	2			N	-0-					9
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			N	-0-					9
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	901	2	58	9	N	53					62
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	956	2	146	9	N	133	193	1			2
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	N	1					3
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2					5

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

03	3100	N	1760	-0-	-1340	4847	1719	2	41	9	N	37					190
04	3000	N	1527	-0-	-1473	3374	1485	2	42	9	N	38					228
05	3100	N	1885	-0-	-1215	2159	1630	2	255	9	N	232	372	1			88
06	3000	N	1370	-0-	-1630	529	1357	2	13	9	N	12					100
07	2139	N	1610	-0-	-529	-0-	1609	2	1	9	N	1					101
08	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	1397	2			N	-0-					101

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	6814	2	307	9	N	279	395	1			49
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5697	2	97	9	N	88					137
05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	8992	2	625	9	N	568	560	1			145
06	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10509	2	194	9	N	176	191	1			130
07	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	9929	2	290	9	N	264	192	1			202
08	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9495	2	301	9	N	274	367	1			109

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

03	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

03	3100	N	1377	-0-	-1723	2239	1353	2	24	9	N	22					116
04	3000	N	3472	-0-	472	2711	3322	2	150	9	N	136	185	1			67
05	3100	N	2516	-0-	-584	2127	2491	2	25	9	N	23					90
06	3000	N	2601	-0-	-399	1728	2538	2	63	9	N	57					147
07	3914	X	2186	-0-	-1728	-0-	2103	2	83	9	N	75					222
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2125	2	13	9	N	12	180	1			54

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

03	10664	X	10153	-0-	-511	-0-	1079	1	8910	2	N	149	388	1			22
							164	9									
04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	1044	1	8179	2	N	140					162
							154	9									
05	9207	X	8691	-0-	-516	-0-	1079	1	7380	2	N	211	303	1			70
							232	9									
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	1044	1	9618	2	N	75					145
							83	9									
07	10168	X	7113	-0-	-3055	-0-	916	1	6050	2	N	134	192	1			87
							147	9									
08	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	1015	1	10415	2	N	89					176
							98	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

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	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					259
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					259
05	2356	X	276	-0-	-2080	-0-	28	1	248	3	N	-0-					259
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	98	1	878	3	N	4					263
							4	9									
*07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	89	1	802	3	N	-0-					263
08	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	139	1	1248	3	N	1					264
							1	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

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	3658	X	3272	-0-	-386	-0-	321	1	2887	3	N	58					144
							64	9									
04	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	323	1	2911	3	N	56					200
							62	9									
05	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	339	1	3046	3	N	49	182	1			67
							54	9									
06	3480	X	3238	-0-	-242	-0-	318	1	2866	3	N	49					116
							54	9									
07	3596	X	3231	-0-	-365	-0-	317	1	2851	3	N	57					173
							63	9									
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	337	1	3034	3	N	50					223
							55	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. (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	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	709	1	9426	3	N	132					247
							145	9									
04	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	677	1	8996	3	N	101	188	1			160
							111	9									
05	9765	X	9200	-0-	-565	-0-	636	1	8445	3	N	108					268
							119	9									
06	9450	X	8677	-0-	-773	-0-	601	1	7984	3	N	84	164	1			188
							92	9									
07	9765	X	8770	-0-	-995	-0-	607	1	8068	3	N	86	152	1			122
							95	9									
08	9765	X	8765	-0-	-1000	-0-	607	1	8067	3	N	83					205
							91	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. (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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	47	1	289	3	N	3					233
							3	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	49	1	300	3	N	2					235
							2	9									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	47	1	291	3	N	2					237
							2	9									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	45	1	276	3	N	5					242
							6	9									
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	49	1	304	3	N	8					250
							9	9									
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	41	1	251	3	N	3					253
							3	9									

MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7458 - 7712

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-					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-					242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	74	1	454	3	N	-0-					68
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	74	1	453	3	N	-0-					68
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	80	1	489	3	N	-0-					68
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	83	1	508	3	N	-0-					68
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	84	1	513	3	N	-0-					68
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	84	1	515	3	N	-0-					68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	56	1	597	3	N	-0-					95
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	54	1	576	3	N	-0-					95
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	607	3	N	-0-					95
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	54	1	584	3	N	-0-					95
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	602	3	N	-0-					95
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	52	1	555	3	N	-0-					95

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	93	1	568	3	N	2					187
							2	9									
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	87	1	530	3	N	-0-					187
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	92	1	562	3	N	1					188
							1	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	88	1	542	3	N	5					193
							6	9									
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	88	1	538	3	N	10					203
							11	9									
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	79	1	487	3	N	9					212
							10	9									

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8136 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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. (I) GAS LIFT(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-	104	1	640	3	N	11	178	1			160
							12	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	161	1	990	3	N	22					182
							24	9									
05	930	N	454	-0-	-476	-0-	63	1	390	3	N	1					183
							1	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	147	1	904	3	N	4					187
							4	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	133	1	818	3	N	16					203
							18	9									
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	105	1	642	3	N	12					215
							13	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	210	1	1291	3	N	31	134	1			125
							34	9									
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	208	1	1277	3	N	25					150
							28	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	213	1	1308	3	N	32					182
							35	9									
06	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	203	1	1248	3	N	25					207
							28	9									
07	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	211	1	1293	3	N	23					230
							25	9									
08	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	210	1	1288	3	N	22					252
							24	9									

MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

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-	35	1			49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

03	2325	X	2068	-0-	-257	-0-	284	1	1742	3	N	38					228
							42	9									
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	339	1	2082	3	N	24					252
							26	9									
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	319	1	1962	3	N	21	193	1			80
							23	9									
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	303	1	1863	3	N	23					103
							25	9									
07	2542	N	2244	-0-	-298	-0-	311	1	1912	3	N	19					122
							21	9									
08	2294	X	2060	-0-	-234	-0-	286	1	1754	3	N	18					140
							20	9									

MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	69	1	424	3	N	40					262
							44	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	81	1	500	3	N	58	183	1			137
							64	9									
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	70	1	428	3	N	20					157
							22	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	75	1	459	3	N	26					183
							29	9									
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	79	1	485	3	N	57					240
							63	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	70	1	427	3	N	64	177	1			127
							70	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	171 19	1 9	1048	3	N	17					237
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	169 20	1 9	1035	3	N	18					255
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	173 13	1 9	1065	3	N	12					267
06	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	167 2	1 9	1025	3	N	2	182	1			87
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	171 11	1 9	1047	3	N	10					97
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	169 9	1 9	1040	3	N	8					105

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	-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

MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

03	620	N	504	-0-	-116	-0-	498	3	6	9	N	5					137
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	498	3	6	9	N	5					142
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2					144
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	3	3	9	N	3					147
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	N	5					152
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					152

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	438	-0-	-89	-0-	432	3	6	9	N	5					166
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	432	3	8	9	N	7					173
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	474	3	3	9	N	3					176
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	415	3	3	9	N	3					179
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	N	7					186
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	3	3	9	N	3					189

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	585	3	9	9	N	8					163
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	585	3	4	9	N	4					167
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	9	9	N	8					175
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	532	3	3	9	N	3					178
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	546	3	8	9	N	7					185
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	542	3	2	9	N	2					187

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	616	-0-	-4	-0-	598	3	18	9	N	16					218
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	598	3	10	9	N	9					227
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	596	3	17	9	N	15					242
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	625	3	17	9	N	15					257
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	669	3	14	9	N	13					270
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	3	8	9	N	7					277

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3981	3	74	9	N	67					242
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3981	3	51	9	N	46	193	1			95
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3365	3	33	9	N	30					125
06	2490	X	2457	-0-	-33	-0-	2442	3	15	9	N	14					139
*07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2873	3	12	9	N	11					150
*08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					150

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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1197	2	32	9	N	29					97
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1217	2	26	9	N	24					121
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	N	7					128
06	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	960	2	40	9	N	36					164
07	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1133	2	19	9	N	17					181
08	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			N	-0-	162	1			19

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

03	9579	X	9019	-0-	-560	-0-	8829	3	190	9	N	173	194	1			126
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8829	3	194	9	N	176					302
05	9021	X	8495	-0-	-526	-0-	8308	3	187	9	N	170	191	1			281
06	8730	X	8586	-0-	-144	-0-	8412	3	174	9	N	158	192	1			247
07	9331	X	8619	-0-	-712	-0-	8445	3	174	9	N	158	191	1			214
08	9331	X	8119	-0-	-1212	-0-	7974	3	145	9	N	132	194	1			152

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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2023 - WELL PLUGGED 8/3/2023

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LISTER WELL #: RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					28
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					28
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					28
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	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-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	3100 N	1947	-0-	-1153	6112	1947	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1714	-0-	-1286	4826	1714	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	1707	-0-	-1393	3433	1707	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1503	-0-	-1497	1936	1503	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1648	-0-	-1452	484	1648	2			N	-0-					-0-
08	1921 N	1437	-0-	-484	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1023 #	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-					126
04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					126
05	868 #	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-					126
06	840 #	751	-0-	-89	-0-	734	2	17	9	N	15					141
07	837 #	744	-0-	-93	-0-	740	2	4	9	N	4					145
08	806 #	746	-0-	-60	-0-	744	2	2	9	N	2					147

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

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 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	899	#	523	-0-	-376	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	870	#	541	-0-	-329	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	744	#	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*07	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*08	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 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	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1834	R	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*07	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
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	527	#	28	-0-	-499	-0-	1	1	27	2	N	-0-					39
04	390	#	71	-0-	-319	-0-	1	1	70	2	N	-0-					39
05	403	#	81	-0-	-322	-0-	1	1	80	2	N	-0-					39
06	390	#	36	-0-	-354	-0-	1	1	35	2	N	-0-					39
07	279	#	87	-0-	-192	-0-	1	1	86	2	N	-0-					39
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					39

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	713	#	660	-0-	-53	-0-	31	1	629	2	N	-0-					-0-
04	690	#	639	-0-	-51	-0-	30	1	609	2	N	-0-					-0-
05	713	#	670	-0-	-43	-0-	31	1	639	2	N	-0-					-0-
06	644	R	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	-0-					-0-
07	663	R	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	-0-					-0-
08	682	#	668	-0-	-14	-0-	31	1	637	2	N	-0-					-0-

ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 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	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-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 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	1209	#	70	-0-	-1139	-0-	70	2			N	-0-					62
04	1170	#	133	-0-	-1037	-0-	133	2			N	-0-					62
05	1209	#	156	-0-	-1053	-0-	156	2			N	-0-					62
06	930	#	299	-0-	-631	-0-	299	2			N	-0-					62
07	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					62
08	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					62

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					53
04	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					53
05	1674	#	1285	-0-	-389	-0-	1285	2			N	-0-					53
06	1620	#	1414	-0-	-206	-0-	1412	2	2	9	N	2					55
07	1813	R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					55
08	1844	R	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					55

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1139	-0-	-0-	-0-	1031	2	108	9	N	98	188	1			80
04	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1169	2	120	9	N	109					189
05	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	975	2	112	9	N	102	186	1			105
06	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1153	2	131	9	N	119					224
07	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1271	2	110	9	N	100	187	1			137
08	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1155	2	110	9	N	100	187	1			50

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	2429	R	2429	-0-	-0-	-0-	31	1	2398	2	N	-0-					-0-
04	2504	R	2504	-0-	-0-	-0-	30	1	2474	2	N	-0-					-0-
05	2580	R	2580	-0-	-0-	-0-	31	1	2549	2	N	-0-					-0-
06	2350	R	2350	-0-	-0-	-0-	30	1	2320	2	N	-0-					-0-
07	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	31	1	2460	2	N	-0-					-0-
08	2439	R	2439	-0-	-0-	-0-	31	1	2408	2	N	-0-					-0-

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	651	#	256	-0-	-395	-0-	256	2			N	-0-					72
04	570	#	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-					72
05	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					72
06	270	#	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					72
07	279	#	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					72
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					72

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	2334	-0-	-0-	-0-	2248	2	86	9	N	78	180	1			150
04	2174	R	2174	-0-	-0-	-0-	2110	2	64	9	N	58					208
05	2440	R	2440	-0-	-0-	-0-	2339	2	101	9	N	92					300
06	2074	R	2074	-0-	-0-	-0-	1984	2	90	9	N	82	190	1			192
07	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	2304	2	107	9	N	97	194	1			95
08	2390	R	2390	-0-	-0-	-0-	2249	2	141	9	N	128					223

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
04	2252	R	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	2332	R	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	2211	R	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2207	R	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	2202	R	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			N	-0-					40
04	1590	#	1497	-0-	-93	-0-	1495	2	2	9	N	2					42
05	1581	#	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					42
06	1530	#	1469	-0-	-61	-0-	1469	2			N	-0-					42
07	1581	#	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-					42
08	1581	#	1490	-0-	-91	-0-	1489	2	1	9	N	1					43

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

03	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	420	#	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

03	1798	#	1682	-0-	-116	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1740	#	1541	-0-	-199	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1798	#	1625	-0-	-173	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
06	1680	#	1340	-0-	-340	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1736	#	1462	-0-	-274	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1674	#	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

03	1897	R	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	N	7					7
04	1926	R	1926	-0-	-0-	-0-	1923	2	3	9	N	3					10
05	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					10
06	1795	R	1795	-0-	-0-	-0-	1793	2	2	9	N	2					12
07	1822	R	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					12
08	1843	R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					12

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

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-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

03	1178	#	1115	-0-	-63	-0-	31	1	1084	2	N	-0-					-0-
04	1140	#	1064	-0-	-76	-0-	30	1	1034	2	N	-0-					-0-
05	1116	#	1074	-0-	-42	-0-	30	1	1044	2	N	-0-					-0-
06	1080	#	1043	-0-	-37	-0-	30	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	1116	#	1084	-0-	-32	-0-	31	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1116	#	1080	-0-	-36	-0-	31	1	1049	2	N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	5580	#	5136	-0-	-444	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	5400	#	4762	-0-	-638	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
05	5394	#	4669	-0-	-725	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
06	5220	#	4535	-0-	-685	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	5394	#	4471	-0-	-923	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
08	5146	#	4614	-0-	-532	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

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	899	#	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					140
04	870	#	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	-0-					140
05	899	#	783	-0-	-116	-0-	783	2			N	-0-					140
06	870	#	728	-0-	-142	-0-	728	2			N	-0-					140
07	868	#	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					140
08	837	#	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					140

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 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	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	403	#	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	390	#	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	403	#	372	-0-	-31	-0-	372	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	341	#	123	-0-	-218	-0-	123	2			N	-0-					102
04	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					102
05	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					102
06	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					102
07	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					102
08	613	R	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1	83	1			20

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	310	#	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	#	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	330	#	203	-0-	-127	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	341	#	130	-0-	-211	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

03	1534	R	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-	187	1			4
04	1495	R	1495	-0-	-0-	-0-	1482	3	13	9	N	12					16
05	1534	R	1534	-0-	-0-	-0-	1519	3	15	9	N	14					30
06	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1417	3	17	9	N	15					45
07	1553	R	1553	-0-	-0-	-0-	1539	3	14	9	N	13					58
*08	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1486	3	13	9	N	12					70

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	1457	N	104	-0-	-1353	-0-	31	1	73	2	N	-0-					52
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	30	1	185	2	N	-0-					52
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	31	1	246	2	N	-0-					52
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	2	N	-0-					52
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-					52
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	-0-					52

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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,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	3100	N	1709	-0-	-1391	2926	31	1	1678	2	N	-0-					65
04	3000	N	1410	-0-	-1590	1336	27	1	1383	2	N	-0-					65
05	3052	N	1716	-0-	-1336	-0-	31	1	1685	2	N	-0-					65
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	28	1	1382	2	N	-0-					65
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	31	1	1600	2	N	-0-					65
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	N	-0-					65

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-					47
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-					47
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	2	N	-0-					47
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	2	N	-0-					47
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	-0-					47
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	N	-0-					47

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1156	2	N	-0-					111
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	2	N	-0-					111
05	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	31	1	1078	2	N	-0-					111
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	30	1	1037	2	N	-0-					111
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	31	1	1054	2	N	-0-					111
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	31	1	1070	2	N	-0-					111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

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

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

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-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

03	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3		N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3		N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-				N	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3		N	-0-					-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 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	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 ENERGY, LLC 263648
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 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	3100	N	2529	-0-	-571	8588	2498	2	31	9	N	28					118
04	3000	N	802	-0-	-2198	6390	772	2	30	9	N	27					145
05	3100	N	2886	-0-	-214	6176	2886	2			N	-0-					145
06	3000	N	2470	-0-	-530	5646	2455	2	15	9	N	14					159
07	3100	N	2423	-0-	-677	4969	2423	2			N	-0-					159
08	3100	N	2292	-0-	-808	4161	2289	2	3	9	N	3					162

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 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	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	1			N	-0-					-0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	0	N	105	-0-	105	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-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	868	N	830	-0-	-38 B	-0-	28	1	802	2	N	-0-					-0-
04	840	N	763	-0-	-77 B	-0-	27	1	736	2	N	-0-					-0-
05	837	N	778	-0-	-59 B	-0-	29	1	749	2	N	-0-					-0-
06	810	N	699	-0-	-111 B	-0-	30	1	669	2	N	-0-					-0-
07	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	31	1	695	2	N	-0-					-0-
08	775	N	610	-0-	-165 B	-0-	29	1	581	2	N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	-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	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-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) //CONT.// 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

03	2195	R	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					24
04	1980	#	673	-0-	-1307	-0-	673	3			N	-0-					24
05	2626	R	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					24
06	1980	#	1920	-0-	-60	-0-	1920	3			N	-0-					24
07	2046	#	1936	-0-	-110	-0-	1936	3			N	-0-					24
08	2133	R	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					24

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

03	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					5
04	690	#	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					5
05	713	#	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					5
06	690	#	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					5
07	713	#	524	-0-	-189	-0-	524	2			N	-0-					5
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

03	93	#	84	-0-	-9	-0-	31	1	53	2	N	-0-					215
04	90	#	28	-0-	-62	-0-	10	1	18	2	N	-0-					215
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	31	1	54	2	N	-0-					215
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	30	1	50	2	N	-0-					215
07	93	#	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	2	N	-0-					215
08	93	#	75	-0-	-18	-0-	31	1	44	2	N	-0-					215

PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

03	620	#	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	600	#	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	620	#	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	600	#	349	-0-	-251	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	620	#	325	-0-	-295	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	589	#	435	-0-	-154	-0-	435	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

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

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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

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

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 291689 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13214 PERF. 14259 - 16320

03	31496 X	31070	-0-	-426	-0-	31070	3			N	-0-					83
04	30480 X	28586	-0-	-1894	-0-	28578	3	8	9	N	7					90
05	31100 X	31100	-0-	-0-	-0-	31089	3	11	9	N	10					100
06	30360 X	24740	-0-	-5620	-0-	24740	3			N	-0-					100
07	31372 X	30400	-0-	-972	-0-	30389	3	11	9	N	10					110
08	31093 X	NO RPT	-0-	-31093	-0-					N	NO RPT					110

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 83006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					307
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					307
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1634	2	36	9	N	33	193	1			147
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					147
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1516	2	83	9	N	75					222
08	930	N	291	-0-	-639	-0-	276	2	15	9	N	14					236

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

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

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

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-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 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	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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	100	-0-	-241	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			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.		62	-0-	62	62	62	1			N	-0-					-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
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	14B2 EXT		126	-0-	126	271	115	2	11	9	N	10	160	1			114
04	14B2 EXT		202	-0-	202	473	185	2	17	9	N	15					129
05	14B2 EXT		173	-0-	173	646	162	2	11	9	N	10					139
06	14B DENY		176	-0-	176	822	159	2	17	9	N	15					154
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	822					N	NO RPT					154
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	822					N	NO RPT					154

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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
UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					64
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	3	1	143	2	Y	-0-					64
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					64
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					64
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					64
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					64

BE ANADARKO II, LLC 100676
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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	3	8	9	N	7	55	1			8
04	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1183	3	10	9	N	9					17
05	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	1238	3	6	9	N	5					22
06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1244	3	4	9	N	4	13	1			13
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	3	12	9	N	11					24
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-	7	1			17

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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1440	3	8	9	N	7					72
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1410	3	22	9	N	20					92
05	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	1332	3	42	9	N	38					130
06	1410	N	1276	-0-	-134	-0-	1276	3			N	-0-	16	1			114
07	1488	N	1175	-0-	-313	-0-	1132	3	43	9	N	39					153
08	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	3			N	-0-	7	1			146

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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1331	3	28	9	N	25	159	1			65
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1345	3	19	9	N	17					82
05	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1370	3	17	9	N	15					97
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1353	3	20	9	N	18	13	1			102
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1394	3	19	9	N	17					119
08	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1366	3	10	9	N	9	7	1			121

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	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5774	3	34	9	N	31					71
04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6162	3	29	9	N	26					97
05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6444	3	37	9	N	34					131
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6268	3	21	9	N	19	13	1			137
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5848	3	29	9	N	26					163
08	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11108	3	55	9	N	50	7	1			206

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	3	6	9	N	5					83
04	570	N	65	-0-	-505	-0-	65	3			N	-0-					83
05	744	N	38	-0-	-706	-0-	38	3			N	-0-					83
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1260	3	37	9	N	34	13	1			104
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	3	6	9	N	5					109
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	3	9	9	N	8	7	1			110

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	261	3	9	9	N	8	25	1			90
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	245	3	13	9	N	12					102
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	263	3	7	9	N	6					108
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	260	3	10	9	N	9					117
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	279	3	7	9	N	6					123
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	253	3	31	9	N	28	23	1			128

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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					53
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					53
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					53
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	288	3	14	9	N	13	13	1			53
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					53
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	716	3	21	9	N	19	7	1			65

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					58
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					58
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					58
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	376	3	17	9	N	15	13	1			60
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2					62
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	N	1	7	1			56

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					95
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					95
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					95
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	3	25	9	N	23	23	1			95

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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	3	1	9	N	1					65
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	860	3	12	9	N	11					76
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	875	3	10	9	N	9					85
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	835	3	10	9	N	9					94
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	837	3	14	9	N	13					107
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	875	3	22	9	N	20					127

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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1233	3	35	9	N	32	179	1			30
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	886	3	22	9	N	20					50
05	1054	N	704	-0-	-350	-0-	685	3	19	9	N	17					67
06	1230	N	725	-0-	-505	-0-	707	3	18	9	N	16	13	1			70
07	930	N	671	-0-	-259	-0-	649	3	22	9	N	20					90
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	917	3	67	9	N	61	110	1			41

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	458	3	43	9	N	39	154	1			43
04	630	N	502	-0-	-128	-0-	489	3	13	9	N	12					55
05	713	N	501	-0-	-212	-0-	495	3	6	9	N	5					60
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	477	3	11	9	N	10					70
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	494	3	11	9	N	10					80
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	492	3	28	9	N	25	23	1			82

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1534	3	26	9	N	24	85	1			57
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1087	3	15	9	N	14					71
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	3	11	9	N	10					81
06	1500	N	1009	-0-	-491	-0-	1006	3	3	9	N	3	9	1			75
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1027	3	4	9	N	4					79
08	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1083	3	10	9	N	9	7	1			81

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	1			77

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					94
04	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1221	3			N	-0-					94
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					94
06	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1194	3			N	-0-	17	1			77
07	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1043	3	9	9	N	8					85
08	1426	N	1086	-0-	-340	-0-	1075	3	11	9	N	10	7	1			88

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	302	3	11	9	N	10					80
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	3	9	9	N	8					88
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	3	8	9	N	7					95
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	306	3	22	9	N	20	13	1			102
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	299	3	7	9	N	6					108
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	309	3	12	9	N	11	77	1			42

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

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	23	23	1			23

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	637	3	13	9	N	12					97
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	283	3	7	9	N	6					103
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	363	3	10	9	N	9					112
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	625	3	9	9	N	8					120
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	3	8	9	N	7					127
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1489	3	36	9	N	33	23	1			137

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1062	3	61	9	N	55	55	1			151
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	3			N	-0-					151
05	1147	N	864	-0-	-283	-0-	864	3			N	-0-					151
06	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	996	3	22	9	N	20					171
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1100	3	8	9	N	7					178
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-	23	1			155

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					42
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					42
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					42
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					42
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	29	3	25	9	N	23	23	1			42

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	908	3	57	9	N	52	133	1			47
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	955	3	17	9	N	15					62
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	986	3	17	9	N	15					77
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	949	3	32	9	N	29	13	1			93
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	980	3	17	9	N	15					108
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	989	3	36	9	N	33	96	1			45

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1457	3	39	9	N	35					182
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1443	3	37	9	N	34					216
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1754	3	47	9	N	43	179	1			80
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1398	3	9	9	N	8	13	1			75
07	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1425	3	20	9	N	18					93
08	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	1502	3	11	9	N	10	7	1			96

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	N	1					103
04	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	3			N	-0-					103
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					103
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	516	3	20	9	N	18	13	1			108
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	3	4	9	N	4					112
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233	3	9	9	N	8	7	1			113

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

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

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

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

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-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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	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

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-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					596
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					639
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	376	1			279
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	570	2	44	9	N	40					319
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	481	2	33	9	N	30					349
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	286	2	69	9	N	63	191	1			221

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 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	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-

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	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-

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	37	2	19	9	N	17					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	82	1			17
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

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 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	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

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 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	3100	N	-0-	-0-	-3100	30					N	-0-	5	5			78
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	3	5			75
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	48	1			27
06	1440	N	1178	-0-	-262	-0-	1178	2			N	-0-					27
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					27
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					27

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

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-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY		-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-	-0-					N	NO RPT					20

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-					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

HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

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

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					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

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	3100	N	1043	-0-	-2057	2639	1030	2	13	9	N	12	129	1			83
04	3000	N	994	-0-	-2006	633	986	2	8	9	N	7					90
05	1401	N	768	-0-	-633	-0-	768	2			N	-0-					90
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			N	-0-					90
07	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	2			N	-0-					90
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	502	2			N	-0-					90

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	2294	X	1798	-0-	-496	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1421	-0-	-379	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2023

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

03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					41
04	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	1286	2			N	-0-					41
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					41
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					41
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					41
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					41

SILVER CREEK (MORROW CHERT) //CONT.// 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	3410	X	3005	-0-	-405	-0-	19	1	2986	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2997	-0-	-303	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2816	-0-	-424	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2797	-0-	-551	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	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	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					105
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					105
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					105
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					105
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					105
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	-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-

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-	-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-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 9952 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-	-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-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	874	3			N	-0-					228
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					228
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	840	N	712	-0-	-128	-0-	712	3			N	-0-					228
07	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					228
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					228

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	436	2	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	44	1	489	2	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	2	N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	426	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 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	3100	N	2273	-0-	-827	3688	2273	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2158	-0-	-842	2846	2158	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2092	-0-	-1008	1838	2092	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2041	-0-	-959	879	2041	2			N	-0-					-0-
07	2811	N	1932	-0-	-879	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 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	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	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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	254	2	N	-0-					61
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	-0-					61
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-					61
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	N	-0-					61
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	-0-					61
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	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	372	N	348	-0-	-24	-0-	31	1	317	2	N	-0-			27
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	30	1	308	2	N	-0-			27
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-			27
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	30	1	261	2	N	-0-			27
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-			27
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-			27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	28	1	1177	2	N	6			132
							7	9							
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	28	1	1181	2	N	6			138
							7	9							
05	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	30	1	1214	2	N	2			140
							2	9							
06	1170	N	992	-0-	-178	-0-	29	1	963	2	N	-0-			140
07	1271	N	912	-0-	-359	-0-	30	1	879	2	N	3			143
							3	9							
08	1240	N	955	-0-	-285	-0-	29	1	924	2	N	2			145
							2	9							

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

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

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-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-			-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-			-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-			-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

03	3100	N	1133	-0-	-1967	30	1133	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	937	-0-	-173	-0-	937	3			N	-0-			-0-
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			-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	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	N	1					77
							1	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-					77
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	N	4					81
							4	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-					81
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	1					82
							1	9									
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	2	N	-0-					82

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

03	3100	N	3172	-0-	72	72	23	1	3149	2	N	-0-					91
04	3000	N	4680	-0-	1680	1752	30	1	4650	2	N	-0-					91
05	3100	N	4904	-0-	1804	3556	31	1	4869	2	N	4					95
							4	9									
06	8408	X	4852	-0-	-3556	-0-	30	1	4814	2	N	7					102
							8	9									
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	30	1	4932	2	N	9					111
							10	9									
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	31	1	5505	2	N	3					114
							3	9									

NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

03	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	180	1	2926	2	N	31					161
							34	9									
04	3300	X	2626	-0-	-674	-0-	153	1	2456	2	N	15					176
							17	9									
05	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	174	1	2799	2	N	17					193
							19	9									
06	3300	X	2876	-0-	-424	-0-	175	1	2667	2	N	31	172	1			52
							34	9									
07	3286	X	2357	-0-	-929	-0-	182	1	2174	2	N	1					53
							1	9									
08	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	184	1	2722	2	N	1					54
							1	9									

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-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	100	-0-	100	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-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

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	3100	N	2086	-0-	-1014	3853	2063	2	23	9	N	21					51
04	3000	N	1708	-0-	-1292	2561	1708	2			N	-0-					51
05	3100	N	2019	-0-	-1081	1480	2019	2			N	-0-					51
06	3000	N	2365	-0-	-635	845	2365	2			N	-0-					51
07	2763	N	1918	-0-	-845	-0-	1918	2			N	-0-					51
*08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					51

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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
*11	2593	N	1360	-0-	-1233	-0-	300	1	1060	2	N	-0-	3	7			127
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	290	1	1008	2	N	-0-	3	7			124
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	310	1	1044	2	N	-0-					124
02	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	250	1	824	2	N	-0-					124
03	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	240	1	896	2	N	-0-					124
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	300	1	1100	2	N	-0-					124
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	310	1	1093	2	N	-0-					124
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	300	1	938	2	N	-0-					124
*07	1457	N	1063	-0-	-394	-0-	1063	2			N	-0-					124
*08	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	310	1	1002	2	N	5					129
							6	9									

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

03	1023	N	881	-0-	-142	-0-	881	2			N	-0-					196
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					196
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					196
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					196
07	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	2			N	-0-					196
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					45
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					45
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					45
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					45
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					45
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	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

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

03	3121	R	3121	-0-	-0-	-0-	3118	2	3	9	N	3					120
04	3209	R	3209	-0-	-0-	-0-	3155	2	54	9	N	49	169	1			-0-
05	3629	R	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
06	3298	R	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	3814	R	3814	-0-	-0-	-0-	3812	2	2	9	N	2					2
08	3655	R	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					2

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

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

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-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

03	1671	N 944	-0-	-727	-0-	899	2	45	9	N	41						159
04	779	N 779	-0-	-0-	-0-	751	2	28	9	N	25						184
05	760	N 760	-0-	-0-	-0-	729	2	31	9	N	28						212
06	660	N 585	-0-	-75	-0-	571	2	14	9	N	13						225
07	682	N 611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-	164	1				61
08	757	N 757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-						61

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

03	397	N 397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-						103
04	410	N 410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-						103
05	385	N 385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-						103
06	334	N 334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-						103
07	391	N 391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-						103
08	442	N 442	-0-	-0-	-0-	398	3	44	9	N	40						143

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

03	2802	N 1463	-0-	-1339	-0-	1463	3			Y	-0-						33
04	1170	N 455	-0-	-715	-0-	455	3			Y	-0-						33
05	1420	N 1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-						33
06	1295	N 1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-						33
07	1443	N 1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-						33
08	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3100	N 1673	-0-	-1427	122	1462	3	211	9	Y	192	192	1				-0-
04	1290	N 665	-0-	-625	-0-	455	3	210	9	Y	191	191	1				-0-
05	1419	N 1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-						-0-
06	1294	N 1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-						-0-
07	1443	N 1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-						-0-
08	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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	2946	N	1353	-0-	-1593	-0-	1237	3	116	9	N	105					105
04	1050	N	399	-0-	-651	-0-	379	3	20	9	N	18					123
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					123
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1122	3	10	9	N	9					132
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					132
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					132

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

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

FRANK -F- WELL #: 2 RRCID -> 290655 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6706 - 6747

03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					39
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					39
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					39
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					39
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					39
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					39

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

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-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

03	3100	N	1334	-0-	-1766	2176	1334	2			N	-0-					-0-
04	2183	N	7	-0-	-2176	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

03	1705	X	841	-0-	-864	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
04	1230	X	807	-0-	-423	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
05	1147	X	804	-0-	-343	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HUNTER OIL CORPORATION //CONT.// 418953
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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	484	-0-	-626	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	208	-0-	-288	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

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

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

03	14B2 EXT		-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-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					12
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					12
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					12
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					12
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					12
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					12

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

03	1574	N	750	-0-	-824	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-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	1348	N	1104	-0-	-244	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	537	-0-	-543	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

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-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

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-

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	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1776	-0-	-204	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	5			N	-0-					-0-
06	1980	N	1696	-0-	-284	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1374	-0-	-455	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1787	-0-	-1313	1373	1787	3			N	-0-					197
04	3000	N	1712	-0-	-1288	85	1712	3			N	-0-					197
05	1891	N	1285	-0-	-606	-0-	1285	3			N	-0-					197
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					197
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					197
*08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					197

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					88
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					88
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					88
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	3			N	-0-					88
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					88
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					88

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 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	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2754	3	8	9	N	7					20
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					20
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					20
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					20
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					20
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					20

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					88
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					88
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					88
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					88
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					88
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

03	14B2 EXT	-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

03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-			-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
06	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	3	N	-0-			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

03	14B2 EXT	289	-0-	289	291	289	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	210	-0-	210	501	210	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	81	-0-	81	582	81	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	83	-0-	83	665	83	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	665				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	665				N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3	N	-0-			-0-
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3	N	-0-			-0-
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	3	N	-0-			-0-
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	3	N	-0-			-0-
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3	N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF. 15079 - 16371

03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			139
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			139
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			139
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			139
07	992	N	573	-0-	-419	-0-	573	2	N	-0-			139
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 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	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8799	2	1	9	Y	1					130
04	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	8913	2	164	9	Y	149	180	1			99
05	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	8945	2	179	9	Y	163	167	1			95
06	8520	X	8391	-0-	-129	-0-	8275	2	116	9	Y	105					200
07	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9393	2	114	9	Y	104	180	1			124
08	8804	X	7883	-0-	-921	-0-	7806	2	77	9	Y	70					194

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	2799	N	2781	-0-	-18	-0-	87	1	2636	2	N	53	173	1			25
							58	9									
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	87	1	2569	2	N	47					72
							52	9									
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	89	1	2671	2	N	44					116
							48	9									
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	94	1	2828	2	N	38					154
							42	9									
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	94	1	3253	2	N	35	169	1			20
							39	9									
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	92	1	2934	2	N	40					60
							44	9									

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	2869	N	272	-0-	-2597	-0-	257	2	15	9	Y	14					119
04	960	N	519	-0-	-441	-0-	468	2	51	9	Y	46					165
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	591	2	12	9	Y	11					176
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	769	2	4	9	Y	4					180
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2					182
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	Y	15					197

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	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	761	1	4255	2	Y	323	332	1			87
							355	9									
04	5190	X	4492	-0-	-698	-0-	771	1	3323	2	Y	362	333	1			116
							398	9									
05	5208	X	4444	-0-	-764	-0-	655	1	3492	2	Y	270	284	1			102
							297	9									
06	4860	X	3842	-0-	-1018	-0-	527	1	2981	2	Y	304	289	1			117
							334	9									
07	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	525	1	4773	2	Y	377	370	1			124
							415	9									
08	5022	X	4883	-0-	-139	-0-	559	1	3880	2	Y	404	395	1			133
							444	9									

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	T. A.		1323	-0-	1323	3533	903	1	420	9	Y	382	357	1			195
04	T. A.		1027	-0-	1027	4560	741	1	286	9	Y	260	179	1			276
05	T. A.		1245	-0-	1245	5805	883	1	362	9	Y	329	510	1			95
06	3000	N	609	-0-	-2391	3414	342	1	267	9	Y	243	176	1			162
07	3100	N	1295	-0-	-1805	1609	893	1	402	9	Y	365	357	1			170
08	2859	N	1250	-0-	-1609	-0-	885	1	365	9	Y	332	326	1			176

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	982	1	6371	2	Y	604	724	1			223
							664	9									
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	1177	1	6110	2	Y	644	538	1			329
							708	9									
05	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	1194	1	6130	2	Y	644	889	1			84
							708	9									
06	7140	X	5627	-0-	-1513	-0-	418	1	4722	2	Y	443	357	1			170
							487	9									
07	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	905	1	6297	2	Y	606	536	1			240
							667	9									
08	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	929	1	6072	2	Y	586	536	1			290
							645	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					1861
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					1861
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					1861
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					1861
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					1861
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

03	5580	X	5005	-0-	-575	-0-	4908	2	97	9	N	88	197	1			2812
04	5250	X	4982	-0-	-268	-0-	4877	2	105	9	N	95					2907
05	5425	X	5312	-0-	-113	-0-	5191	2	121	9	N	110					3017
06	5250	X	4626	-0-	-624	-0-	4601	2	25	9	N	23					3040
07	5425	X	5159	-0-	-266	-0-	5105	2	54	9	N	49	191	1			2898
08	5301	X	5070	-0-	-231	-0-	4956	2	114	9	N	104					3002

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

03	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10629	2	141	9	N	128	197	1			7037
04	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10347	2	35	9	N	32					7069
05	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11457	2	41	9	N	37					7106
06	10410	X	9539	-0-	-871	-0-	9470	2	69	9	N	63					7169
07	10757	X	10666	-0-	-91	-0-	10624	2	42	9	N	38					7207
08	10757	X	6474	-0-	-4283	-0-	6393	2	81	9	N	74					7281

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					1304
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					1304
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					1304
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					1304
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					1304
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					1304

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	167	1	809	2	N	5	4	1			31
							6	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	163	1	745	2	N	4	4	1			31
							4	9									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	132	1	629	2	N	4	4	1			31
							4	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	104	1	506	2	N	4	2	1			33
							4	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	134	1	643	2	N	4	4	1			33
							4	9									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	134	1	650	2	N	9	3	1			39
							10	9									

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1400	-0-	-0-	-0-	238	1	1155	2	N	6	6	1			60
							7	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	252	1	1155	2	N	7	5	1			62
							8	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	251	1	1190	2	N	8	8	1			62
							9	9									
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	250	1	1212	2	N	11	6	1			67
							12	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	253	1	1213	2	N	7	7	1			67
							8	9									
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	256	1	1242	2	N	8	5	1			70
							9	9									

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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	141	1	681	2	N	26	4	1			108
							29	9									
04	750	N	607	-0-	-143	-0-	107	1	490	2	N	9	3	1			114
							10	9									
05	775	N	571	-0-	-204	-0-	96	1	455	2	N	18	3	1			129
							20	9									
06	810	N	535	-0-	-275	-0-	89	1	431	2	N	14	2	1			141
							15	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	107	1	512	2	N	13	3	1			151
							14	9									
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	102	1	493	2	N	13	2	1			162
							14	9									

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	3100	N	1549	-0-	-1551	2078	1528	2	21	9	N	19					232
04	3000	N	1514	-0-	-1486	592	1489	2	25	9	N	23					255
05	1973	N	1381	-0-	-592	-0-	1362	2	19	9	N	17					272
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1550	2	12	9	N	11					283
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1689	2	23	9	N	21	187	1			117
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2000	2	30	9	N	27					144

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	488	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	403	2	N	2	2	1			19
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	386	2	N	2	2	1			19
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	81	1 2 9	386	2	N	2	2	1			19
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	432	2	N	2	2	1			19
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	79	1 2 9	377	2	N	2	2	1			19
08	465	N	312	-0-	-153	-0-	53	1 1 9	258	2	N	1	1	1			19

STILES 68 WELL #: RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

MO																	
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2021

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					42
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					42
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					42
06	690	X	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					42
07	713	X	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					42
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	1 2 9	406	2	N	2	2	1			4
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	423	2	N	2	2	1			4
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	98	1 3 9	467	2	N	3	3	1			4
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	464	2	N	2	2	1			4
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	97	1 3 9	466	2	N	3	3	1			4
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	396	2	N	2	2	1			4

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	91	1 2 9	455	2	N	2	2	1			16
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	456	2	N	2	2	1			16
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	98	1 3 9	479	2	N	3	3	1			16
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	454	2	N	2	2	1			16
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	95	1 3 9	469	2	N	3	3	1			16
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	88	1 2 9	441	2	N	2	2	1			16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	1209	N	865	-0-	-344	-0-	854	2	11	9	N	10					46
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	911	2	13	9	N	12					58
05	961	N	848	-0-	-113	-0-	841	2	7	9	N	6					64
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	974	2	11	9	N	10					74
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1020	2	8	9	N	7					81
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	N	8					89

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	930	X	930	-0-	-0-	-0-	154	1	769	2	N	6	4	1			95
							7	9									
04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	159	1	748	2	N	2	3	1			94
							2	9									
05	920	X	920	-0-	-0-	-0-	154	1	751	2	N	14	5	1			103
							15	9									
06	776	X	776	-0-	-0-	-0-	127	1	637	2	N	11	4	1			110
							12	9									
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	146	1	718	2	N	13	4	1			119
							14	9									
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	142	1	710	2	N	11	69	1			61
							12	9									

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	83	1	404	2	N	3	2	1			1
							3	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	85	1	387	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	134	1	629	2	N	4	4	1			1
							4	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	91	1	443	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	136	1	655	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	96	1	466	2	N	2	2	1			1
							2	9									

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	60	1	290	2	N	1	1	1			4
							1	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	68	1	313	2	N	1	1	1			4
							1	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	87	1	410	2	N	2	2	1			4
							2	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	89	1	431	2	N	2	2	1			4
							2	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	91	1	437	2	N	3	3	1			4
							3	9									
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	88	1	424	2	N	2	2	1			4
							2	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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

03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	174	1	871	2	N	4	4	1		28
							4	9								
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	182	1	856	2	N	4	4	1		28
							4	9								
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	178	1	869	2	N	6	6	1		28
							7	9								
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	160	1	801	2	N	9	4	1		33
							10	9								
07	1085	N	959	-0-	-126	-0-	161	1	792	2	N	5	5	1		33
							6	9								
08	1054	N	942	-0-	-112	-0-	157	1	781	2	N	4	3	1		34
							4	9								

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

03	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	258	1	1252	2	N	28	91	1		138
							31	9								
04	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	254	1	1161	2	N	22	6	1		154
							24	9								
05	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	252	1	1195	2	N	30	8	1		176
							33	9								
06	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	227	1	1104	2	N	21	6	1		191
							23	9								
07	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	230	1	1103	2	N	29	147	1		73
							32	9								
08	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	211	1	1023	2	N	24	4	1		93
							26	9								

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	41	1	204	2	N	1	1	1		9
							1	9								
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	N	1	1	1		9
							1	9								
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	N	-0-	1	1		8
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	1				9
							1	9								
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	2	N	-0-				9
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	56	1	281	2	N	1	1	1		9
							1	9								

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	992	N	960	-0-	-32	-0-	156	1	785	2	N	17	123	1			46
							19	9									
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	177	1	833	2	N	21	4	1			63
							23	9									
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	169	1	824	2	N	13	5	1			71
							14	9									
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	147	1	737	2	N	5	4	1			72
							6	9									
07	1023	N	950	-0-	-73	-0-	155	1	763	2	N	29	5	1			96
							32	9									
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	151	1	751	2	N	15	3	1			108
							17	9									

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	216	1	1080	2	N	6	5	1			2
							7	9									
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	214	1	1009	2	N	4	5	1			1
							4	9									
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	193	1	947	2	N	7	7	1			1
							8	9									
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	199	1	995	2	N	6	5	1			2
							7	9									
07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	197	1	971	2	N	5	6	1			1
							6	9									
08	837	X	837	-0-	-0-	-0-	140	1	693	2	N	4	4	1			1
							4	9									

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					82
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					82
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1367	2	2	9	N	2					84
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					84
07	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					84
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3	9	N	3					87

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	66	1	332	2	N	2	2	1			17
							2	9									
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	67	1	315	2	N	2	2	1			17
							2	9									
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	69	1	339	2	N	2	2	1			17
							2	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	67	1	336	2	N	2	2	1			17
							2	9									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	76	1	372	2	N	2	2	1			17
							2	9									
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	79	1	395	2	N	2	2	1			17
							2	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 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	1395	X	1284	-0-	-111	-0-	1273	2	11	9	N	10					85
04	1350	X	1020	-0-	-330	-0-	998	2	22	9	N	20					105
05	1395	X	1096	-0-	-299	-0-	1082	2	14	9	N	13					118
06	1260	X	1031	-0-	-229	-0-	1005	2	26	9	N	24					142
07	1271	X	1019	-0-	-252	-0-	1001	2	18	9	N	16					158
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1013	2	19	9	N	17					175

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	N	7					69
							8	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	76	1	361	2	N	9	2	1			76
							10	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	98	1	477	2	N	3	3	1			76
							3	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	144	1	691	2	N	4	3	1			77
							4	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	101	1	489	2	N	2	3	1			76
							2	9									

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	87	1	435	2	N	2	2	1			15
							2	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	92	1	433	2	N	1	2	1			14
							1	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	94	1	458	2	N	4	3	1			15
							4	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	90	1	449	2	N	2	2	1			15
							2	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	94	1	464	2	N	2	3	1			14
							2	9									
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	92	1	458	2	N	2	2	1			14
							2	9									

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

03	14B2 EXT		2764	-0-	2764	26257	460	1	2227	2	N	70	200	1			56
							77	9									
04	14B2 EXT		2841	-0-	2841	29098	499	1	2285	2	N	52	11	1			97
							57	9									
05	32049	X	2951	-0-	-29098	-0-	505	1	2400	2	N	42	15	1			124
							46	9									
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	498	1	2418	2	N	53	115	1			62
							58	9									
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	552	1	2643	2	N	53	15	1			100
							58	9									
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	552	1	2673	2	N	50	11	1			139
							55	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	2387	N	2145	-0-	-242	-0-	360	1	1748	2	N	34	182	1			47
							37	9									
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	372	1	1703	2	N	27	8	1			66
							30	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	396	1	1880	2	N	29	12	1			83
							32	9									
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	382	1	1853	2	N	23	10	1			96
							25	9									
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	405	1	1939	2	N	19	11	1			104
							21	9									
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	389	1	1884	2	N	19	8	1			115
							21	9									

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	3906	X	2792	-0-	-1114	-0-	2735	2	57	9	N	52	185	1			58
04	3600	X	2200	-0-	-1400	-0-	2157	2	43	9	N	39					97
05	4340	X	2513	-0-	-1827	-0-	2468	2	45	9	N	41					138
06	4200	X	2291	-0-	-1909	-0-	2260	2	31	9	N	28					166
07	4340	X	2403	-0-	-1937	-0-	2366	2	37	9	N	34					200
08	2790	X	2041	-0-	-749	-0-	2021	2	20	9	N	18					218

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	3193	X	2449	-0-	-744	-0-	401	1	2007	2	N	37	11	1			131
							41	9									
04	2670	X	2380	-0-	-290	-0-	410	1	1933	2	N	34	9	1			156
							37	9									
05	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	410	1	2005	2	N	37	13	1			180
							41	9									
06	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	394	1	1975	2	N	38	10	1			208
							42	9									
07	2883	X	2417	-0-	-466	-0-	404	1	1990	2	N	21	157	1			72
							23	9									
08	2449	X	2349	-0-	-100	-0-	385	1	1918	2	N	42	8	1			106
							46	9									

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	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	834	1	4043	2	N	60	21	1			72
							66	9									
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	811	1	3714	2	N	48	18	1			102
							53	9									
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	832	1	3954	2	N	51	25	1			128
							56	9									
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	783	1	3802	2	N	50	94	1			84
							55	9									
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	827	1	3959	2	N	49	23	1			110
							54	9									
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	802	1	3903	2	N	52	16	1			145
							57	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	354	-0-		-18	-0-		59	1	294	2	N	1	1	1			12
									1	9									
04	350	N	350	-0-		-0-	-0-		61	1	288	2	N	1	1	1			12
									1	9									
05	372	N	327	-0-		-45	-0-		55	1	270	2	N	2	2	1			12
									2	9									
06	330	N	326	-0-		-4	-0-		54	1	271	2	N	1	1	1			12
									1	9									
07	381	N	381	-0-		-0-	-0-		64	1	315	2	N	2	2	1			12
									2	9									
08	347	N	347	-0-		-0-	-0-		58	1	288	2	N	1	1	1			12
									1	9									

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3220	-0-		-1027	-0-		540	1	2619	2	N	55	184	1			76
									61	9									
04	4110	X	3031	-0-		-1079	-0-		536	1	2453	2	N	38	12	1			102
									42	9									
05	4247	X	3092	-0-		-1155	-0-		527	1	2504	2	N	55	16	1			141
									61	9									
06	3330	X	2834	-0-		-496	-0-		477	1	2317	2	N	36	12	1			165
									40	9									
07	3286	X	2808	-0-		-478	-0-		477	1	2284	2	N	43	189	1			19
									47	9									
08	3224	X	2775	-0-		-449	-0-		470	1	2272	2	N	30	9	1			40
									33	9									

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-		251	1	1238	2	N	20	3	1			42
									22	9									
04	1997	N	1997	-0-		-0-	-0-		345	1	1624	2	N	25	8	1			59
									28	9									
05	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-		343	1	1676	2	N	25	11	1			73
									28	9									
06	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-		283	1	1419	2	N	14	8	1			79
									15	9									
07	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-		273	1	1343	2	N	11	8	1			82
									12	9									
08	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-		226	1	1131	2	N	9	5	1			86
									10	9									

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1454	-0-		-1646	3636		238	1	1191	2	N	23	185	1			44
									25	9									
04	3000	N	1497	-0-		-1503	2133		258	1	1214	2	N	23	6	1			61
									25	9									
05	3100	N	975	-0-		-2125	8		163	1	799	2	N	12	6	1			67
									13	9									
06	1410	N	835	-0-		-575	-0-		136	1	684	2	N	14	3	1			78
									15	9									
07	1550	N	1055	-0-		-495	-0-		175	1	860	2	N	18	5	1			91
									20	9									
08	961	N	883	-0-		-78	-0-		145	1	726	2	N	11	3	1			99
									12	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	5580	X	4885	-0-	-695	-0-	817 88	1 9	3980	2	N	80	215	1			181
04	5400	X	4369	-0-	-1031	-0-	778 29	1 9	3562	2	N	26	76	1			131
05	5580	X	4186	-0-	-1394	-0-	719 56	1 9	3411	2	N	51	22	1			160
06	5400	X	4251	-0-	-1149	-0-	719 37	1 9	3495	2	N	34	18	1			176
07	5580	X	3781	-0-	-1799	-0-	645 45	1 9	3091	2	N	41	134	1			83
08	4898	X	3617	-0-	-1281	-0-	613 36	1 9	2968	2	N	33	12	1			104

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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	235 12	1 9	1176	2	N	11	6	1			214
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	240 17	1 9	1131	2	N	15	5	1			224
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	240 19	1 9	1175	2	N	17	7	1			234
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	231 12	1 9	1156	2	N	11	6	1			239
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	240 10	1 9	1183	2	N	9	178	1			70
08	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	212 6	1 9	1055	2	N	5	5	1			70

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	785	X	785	-0-	-0-	-0-	130 3	1 9	652	2	N	3	3	1			51
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	137 3	1 9	644	2	N	3	3	1			51
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	134 4	1 9	655	2	N	4	4	1			51
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	611	2	N	3	3	1			51
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	121 4	1 9	593	2	N	4	4	1			51
08	607	X	607	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	504	2	N	2	2	1			51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

03	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					4
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	813	2	24	9	N	22					26
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					26
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					26
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					26
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	861	2	50	9	N	45					71

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	194	1	972	2	N	14	81	1			38
							15	9									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	203	1	958	2	N	19	5	1			52
							21	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	208	1	1019	2	N	13	6	1			59
							14	9									
06	1140	N	968	-0-	-172	-0-	159	1	794	2	N	14	4	1			69
							15	9									
07	1209	N	992	-0-	-217	-0-	166	1	815	2	N	10	5	1			74
							11	9									
08	1240	N	922	-0-	-318	-0-	151	1	759	2	N	11	3	1			82
							12	9									

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	292	1	1463	2	N	20	7	1			51
							22	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	297	1	1398	2	N	16	7	1			60
							18	9									
05	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	300	1	1464	2	N	18	9	1			69
							20	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	286	1	1434	2	N	20	8	1			81
							22	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	307	1	1512	2	N	27	9	1			99
							30	9									
*08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	306	1	1540	2	N	9	6	1			102
							10	9									

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	1371	1	6647	2	N	66	33	1			87
							73	9									
04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	1425	1	6533	2	N	61	31	1			117
							67	9									
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	1404	1	6669	2	N	69	43	1			143
							76	9									
06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	1387	1	6747	2	N	68	34	1			177
							75	9									
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	1365	1	6546	2	N	52	40	1			189
							57	9									
08	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	1418	1	6909	2	N	54	143	1			100
							59	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	3100	N	1102	-0-	-1998	1414	179	1	893	2	N	27	189	1			52
							30	9									
04	2562	N	1148	-0-	-1414	-0-	197	1	922	2	N	26	4	1			74
							29	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	198	1	974	2	N	35	6	1			103
							39	9									
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	173	1	871	2	N	17	4	1			116
							19	9									
07	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	186	1	914	2	N	22	5	1			133
							24	9									
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	182	1	910	2	N	32	4	1			161
							35	9									

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	54	1	268	2	N	1	1	1			32
							1	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	78	1	366	2	N	2	2	1			32
							2	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	71	1	349	2	N	2	2	1			32
							2	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	57	1	286	2	N	2	1	1			33
							2	9									
07	465	N	351	-0-	-114	-0-	59	1	291	2	N	1	2	1			32
							1	9									
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	67	1	339	2	N	1	1	1			32
							1	9									

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	841	X	841	-0-	-0-	-0-	138	1	693	2	N	9	4	1			105
							10	9									
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	148	1	697	2	N	9	3	1			111
							10	9									
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	126	1	617	2	N	6	4	1			113
							7	9									
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	149	1	749	2	N	24	4	1			133
							26	9									
07	964	X	964	-0-	-0-	-0-	160	1	787	2	N	15	5	1			143
							17	9									
08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	142	1	709	2	N	54	3	1			194
							59	9									

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	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	378	1	1889	2	N	46	10	1			175
							51	9									
04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	405	1	1907	2	N	43	107	1			111
							47	9									
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	394	1	1928	2	N	61	12	1			160
							67	9									
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	365	1	1830	2	N	41	10	1			191
							45	9									
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	469	1	2310	2	N	51	196	1			46
							56	9									
08	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	496	1	2474	2	N	49	10	1			85
							54	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	206	1	999	2	N	17	76	1			52
							19	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	226	1	1033	2	N	12	5	1			59
							13	9									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	235	1	1120	2	N	13	7	1			65
							14	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	212	1	1032	2	N	11	6	1			70
							12	9									
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	222	1	1064	2	N	17	6	1			81
							19	9									
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	221	1	1080	2	N	11	4	1			88
							12	9									

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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	140	1	701	2	N	18	3	1			130
							20	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	148	1	699	2	N	14	3	1			141
							15	9									
05	868	N	714	-0-	-154	-0-	118	1	579	2	N	15	128	1			28
							17	9									
06	840	N	596	-0-	-244	-0-	99	1	495	2	N	2	3	1			27
							2	9									
07	899	N	234	-0-	-665	-0-	39	1	194	2	N	1	1	1			27
							1	9									
08	713	N	422	-0-	-291	-0-	70	1	351	2	N	1	1	1			27
							1	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	250	1	1215	2	N	1	7	1			128
							1	9									
04	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	250	1	1145	2	N	6	109	1			25
							7	9									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	274	1	1301	2	N	23	9	1			39
							25	9									
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	266	1	1292	2	N	20	6	1			53
							22	9									
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	255	1	1220	2	N	17	8	1			62
							19	9									
08	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	250	1	1214	2	N	17	5	1			74
							19	9									

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	3906	X	3438	-0-	-468	-0-	3409	2	29	9	N	26					98
04	3780	X	3263	-0-	-517	-0-	3240	2	23	9	N	21					119
05	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	3355	2	40	9	N	36					155
06	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3287	2	21	9	N	19					174
07	3441	X	3131	-0-	-310	-0-	3109	2	22	9	N	20	154	1			40
08	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	3310	2	35	9	N	32					72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1830	2	15	9	N	14					132
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1695	2	24	9	N	22					154
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1587	2	22	9	N	20					174
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1579	2	28	9	N	25					199
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1628	2	17	9	N	15					214
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1739	2	20	9	N	18	183	1			49

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	417	1	2087	2	N	48	187	1			87
							53	9									
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	396	1	1864	2	N	43	8	1			122
							47	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	353	1	1726	2	N	48	12	1			158
							53	9									
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	386	1	1928	2	N	22	8	1			172
							24	9									
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	381	1	1879	2	N	53	186	1			39
							58	9									
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	374	1	1913	2	N	42	8	1			73
							46	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	487	1	2438	2	N	42	12	1			143
							46	9									
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	496	1	2342	2	N	31	12	1			162
							34	9									
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	500	1	2444	2	N	46	16	1			192
							51	9									
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	478	1	2395	2	N	38	188	1			42
							42	9									
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	500	1	2463	2	N	31	14	1			59
							34	9									
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	477	1	2382	2	N	41	10	1			90
							45	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	358	1	1792	2	N	61	197	1			42
							67	9									
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	375	1	1768	2	N	33	8	1			67
							36	9									
05	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	373	1	1825	2	N	51	12	1			106
							56	9									
06	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	351	1	1757	2	N	40	9	1			137
							44	9									
07	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	362	1	1782	2	N	34	11	1			160
							37	9									
08	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	347	1	1739	2	N	44	7	1			197
							48	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	700	1	3409	2	N	61	17	1			187
							67	9									
04	3000	N	4740	-0-	1740	1740	837	1	3830	2	N	66	184	1			69
							73	9									
05	3100	N	5048	-0-	1948	3688	867	1	4116	2	N	59	26	1			102
							65	9									
06	8525	X	4837	-0-	-3688	-0-	817	1	3969	2	N	46	21	1			127
							51	9									
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	850	1	4073	2	N	60	132	1			55
							66	9									
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	845	1	4094	2	N	45	17	1			83
							50	9									

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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	353	1	1712	2	N	18	9	1			55
							20	9									
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	376	1	1721	2	N	19	8	1			66
							21	9									
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	407	1	1932	2	N	22	12	1			76
							24	9									
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	432	1	2098	2	N	20	11	1			85
							22	9									
*07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	440	1	2110	2	N	20	13	1			92
							22	9									
*08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	425	1	2062	2	N	14	58	1			48
							15	9									

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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	172	1	860	2	N	5	4	1			127
							6	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	181	1	851	2	N	25	4	1			148
							28	9									
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	192	1	937	2	N	13	6	1			155
							14	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	183	1	918	2	N	14	5	1			164
							15	9									
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	174	1	855	2	N	16	5	1			175
							18	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	188	1	944	2	N	15	162	1			28
							17	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10

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	4557	X	3806	-0-	-751	-0-	618	1	3090	2	N	89	16	1			168
							98	9									
04	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	634	1	2985	2	N	52	196	1			24
							57	9									
05	3968	X	3804	-0-	-164	-0-	638	1	3119	2	N	43	20	1			47
							47	9									
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	612	1	3067	2	N	52	16	1			83
							57	9									
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	635	1	3128	2	N	46	19	1			110
							51	9									
08	3813	X	3705	-0-	-108	-0-	610	1	3053	2	N	38	87	1			61
							42	9									

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	3162	X	2579	-0-	-583	-0-	421	1	2106	2	N	47	117	1			73
							52	9									
04	2550	X	2488	-0-	-62	-0-	428	1	2019	2	N	37	10	1			100
							41	9									
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	441	1	2159	2	N	34	13	1			121
							37	9									
06	2550	X	2503	-0-	-47	-0-	409	1	2053	2	N	37	11	1			147
							41	9									
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	439	1	2158	2	N	38	84	1			101
							42	9									
08	2635	X	2631	-0-	-4	-0-	431	1	2153	2	N	43	9	1			135
							47	9									

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	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					7
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					7
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					7
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-					7
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					7
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					7

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	505	X	505	-0-	-0-	-0-	84	1	419	2	N	2	2	1			31
							2	9									
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	86	1	406	2	N	2	2	1			31
							2	9									
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	123	1	605	2	N	4	4	1			31
							4	9									
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	127	1	635	2	N	3	3	1			31
							3	9									
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	137	1	676	2	N	4	4	1			31
							4	9									
08	806	X	806	-0-	-0-	-0-	134	1	669	2	N	3	3	1			31
							3	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	612	1	2970	2	N	28	14	1			102
							31	9									
04	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	606	1	2773	2	N	30	13	1			119
							33	9									
05	3720	X	2950	-0-	-770	-0-	507	1	2408	2	N	32	16	1			135
							35	9									
06	3510	X	2664	-0-	-846	-0-	451	1	2192	2	N	19	11	1			143
							21	9									
07	3627	X	2724	-0-	-903	-0-	464	1	2221	2	N	35	13	1			165
							39	9									
08	3627	X	2565	-0-	-1062	-0-	435	1	2115	2	N	14	9	1			170
							15	9									

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	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	570	1	2761	2	N	53	14	1			175
							58	9									
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	533	1	2438	2	N	46	193	1			28
							51	9									
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	597	1	2841	2	N	36	18	1			46
							40	9									
06	3270	X	3071	-0-	-199	-0-	517	1	2517	2	N	34	12	1			68
							37	9									
07	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	577	1	2769	2	N	28	16	1			80
							31	9									
08	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	554	1	2689	2	N	43	11	1			112
							47	9									

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	4960	X	3952	-0-	-1008	-0-	648	1	3243	2	N	55	16	1			181
							61	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	660	1	3111	2	N	65	204	1			42
							72	9									
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	671	1	3283	2	N	54	21	1			75
							59	9									
06	3870	X	3820	-0-	-50	-0-	624	1	3123	2	N	66	118	1			23
							73	9									
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	670	1	3300	2	N	42	19	1			46
							46	9									
08	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	634	1	3170	2	N	55	13	1			88
							61	9									

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	3162	X	2524	-0-	-638	-0-	413	1	2068	2	N	39	115	1			43
							43	9									
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	437	1	2059	2	N	34	10	1			67
							37	9									
05	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	423	1	2070	2	N	37	13	1			91
							41	9									
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	423	1	2119	2	N	31	11	1			111
							34	9									
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	444	1	2185	2	N	31	13	1			129
							34	9									
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	437	1	2194	2	N	35	9	1			155
							39	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	336	1	1638	2	N	21	9	1			47
							23	9									
04	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	230	1	1053	2	N	25	6	1			66
							28	9									
05	1488	N	910	-0-	-578	-0-	152	1	719	2	N	35	5	1			96
							39	9									
06	1920	N	817	-0-	-1103	-0-	135	1	659	2	N	21	3	1			114
							23	9									
07	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	195	1	932	2	N	27	35	1			106
							30	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	287	1	1388	2	N	16	5	1			117
							18	9									

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2277	-0-	-575	-0-	377	1	1886	2	N	13	10	1			197
							14	9									
04	2400	X	2242	-0-	-158	-0-	389	1	1833	2	N	18	9	1			206
							20	9									
05	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	393	1	1923	2	N	27	12	1			221
							30	9									
06	2400	X	2286	-0-	-114	-0-	375	1	1878	2	N	30	10	1			241
							33	9									
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	393	1	1934	2	N	10	196	1			55
							11	9									
08	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	376	1	1876	2	N	16	8	1			63
							18	9									

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1793	-0-	-98	-0-	297	1	1443	2	N	48	8	1			74
							53	9									
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	321	1	1470	2	N	42	7	1			109
							46	9									
05	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	321	1	1522	2	N	40	10	1			139
							44	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	301	1	1466	2	N	51	8	1			182
							56	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	317	1	1520	2	N	49	194	1			37
							54	9									
08	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	296	1	1445	2	N	43	6	1			74
							47	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	655	1	3178	2	N	32	17	1			174
							35	9									
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	655	1	3003	2	N	31	14	1			191
							34	9									
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	696	1	3301	2	N	44	206	1			29
							48	9									
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	726	1	3530	2	N	36	19	1			46
							40	9									
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	748	1	3589	2	N	34	21	1			59
							37	9									
*08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	699	1	3377	2	N	25	14	1			70
							28	9									

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4398	2	17	9	N	15					130
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4341	2	10	9	N	9					139
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4456	2	9	9	N	8					147
06	4260	X	4250	-0-	-10	-0-	4239	2	11	9	N	10					157
07	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	4296	2	6	9	N	5					162
08	4402	X	4252	-0-	-150	-0-	4241	2	11	9	N	10					172

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

03	2387	N	2177	-0-	-210	-0-	371	1	1795	2	N	10	9	1			10
							11	9									
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	397	1	1817	2	N	8	9	1			9
							9	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	402	1	1907	2	N	13	12	1			10
							14	9									
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	382	1	1854	2	N	10	10	1			10
							11	9									
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	395	1	1894	2	N	10	11	1			9
							11	9									
08	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	383	1	1861	2	N	8	8	1			9
							9	9									

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

03	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	265	1	1327	2	N	33	7	1			195
							36	9									
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	273	1	1287	2	N	18	171	1			42
							20	9									
05	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	274	1	1340	2	N	22	9	1			55
							24	9									
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	261	1	1309	2	N	21	7	1			69
							23	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	274	1	1349	2	N	26	8	1			87
							29	9									
08	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	259	1	1294	2	N	18	5	1			100
							20	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	3968	X	2228	-0-	-1740	-0-	365	1	1816	2	N	43	8	1			194
							47	9									
04	2550	X	2436	-0-	-114	-0-	417	1	1978	2	N	37	177	1			54
							41	9									
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	484	1	2365	2	N	50	14	1			90
							55	9									
06	2550	X	2493	-0-	-57	-0-	411	1	2063	2	N	17	13	1			94
							19	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	576	1	2840	2	N	45	14	1			125
							50	9									
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	510	1	2584	2	N	32	11	1			146
							35	9									

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	631	2	33	9	N	30					30
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	623	2	22	9	N	20					50
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	N	10					60
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	638	2	37	9	N	34	81	1			13
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	659	2	17	9	N	15					28
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					28

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5355	2	20	9	N	18					120
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5093	2	17	9	N	15					135
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4965	2	24	9	N	22					157
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5591	2	25	9	N	23					180
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5121	2	30	9	N	27	174	1			33
08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4893	2	24	9	N	22					55

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	288	1	1442	2	N	29	7	1			69
							32	9									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	292	1	1375	2	N	20	7	1			82
							22	9									
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	297	1	1454	2	N	26	9	1			99
							29	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	283	1	1415	2	N	22	8	1			113
							24	9									
07	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	249	1	1232	2	N	30	8	1			135
							33	9									
08	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	228	1	1149	2	N	12	5	1			142
							13	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

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

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	232	1	1131	2	N	10	6	1			98
							11	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	242	1	1106	2	N	7	5	1			100
							8	9									
05	1643	N	1309	-0-	-334	-0-	226	1	1073	2	N	9	70	1			39
							10	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	251	1	1218	2	N	7	7	1			39
							8	9									
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	253	1	1213	2	N	6	7	1			38
							7	9									
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	238	1	1160	2	N	5	5	1			38
							6	9									

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

03	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	610	1	2955	2	N	17	15	1			95
							19	9									
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	627	1	2871	2	N	18	14	1			99
							20	9									
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	637	1	3024	2	N	21	19	1			101
							23	9									
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	599	1	2906	2	N	20	15	1			106
							22	9									
07	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	605	1	2899	2	N	18	17	1			107
							20	9									
08	3689	X	3504	-0-	-185	-0-	596	1	2895	2	N	12	12	1			107
							13	9									

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	1898	1	9202	2	Y	187	134	1			114
							206	9									
04	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	1917	1	8775	2	Y	336	359	1			91
							370	9									
05	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	1876	1	8904	2	Y	175	169	1			97
							193	9									
06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	1965	1	9546	2	Y	108	130	1			75
							119	9									
07	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	2189	1	10481	2	Y	413	266	1			222
							454	9									
08	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	2180	1	10562	2	Y	432	500	1			154
							475	9									

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		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

03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

03	4960	X	4254	-0-	-706	-0-	4222	2	32	9	Y	29	3	1			192
04	4800	X	4272	-0-	-528	-0-	4248	2	24	9	Y	22	6	1			208
05	4960	X	4652	-0-	-308	-0-	4635	2	17	9	Y	15	190	1			33
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4895	2	26	9	Y	24	5	1			52
07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5201	2	36	9	Y	33	13	1			72
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5238	2	40	9	Y	36	13	1			95

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

03	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	3001	1	14556	2	Y	330	330	1			199
							363	9									
04	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	3078	1	14090	2	Y	323	303	1			219
							355	9									
05	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	2940	1	13965	2	Y	376	385	1			210
							414	9									
06	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	2608	1	12665	2	Y	313	322	1			201
							344	9									
07	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	2924	1	14007	2	Y	349	346	1			204
							384	9									
08	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	2988	1	14497	2	Y	320	333	1			191
							352	9									

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	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	1321	1	6405	2	Y	33	32	1			32
							36	9									
04	7410	X	7205	-0-	-205	-0-	1287	1	5890	2	Y	25	29	1			28
							28	9									
05	7967	X	6614	-0-	-1353	-0-	1144	1	5430	2	Y	36	35	1			29
							40	9									
06	7710	X	7416	-0-	-294	-0-	1260	1	6119	2	Y	34	29	1			34
							37	9									
07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	1400	1	6705	2	Y	35	40	1			29
							39	9									
08	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	1423	1	6898	2	Y	60	28	1			61
							66	9									

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	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	1871	1	9077	2	Y	133	119	1			203
							146	9									
04	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	1746	1	7992	2	Y	122	76	1			249
							134	9									
05	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	1797	1	8532	2	Y	153	104	1			298
							168	9									
06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	1509	1	7335	2	Y	121	67	1			352
							133	9									
07	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	1608	1	7700	2	Y	157	302	1			207
							173	9									
08	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	1506	1	7301	2	Y	111	83	1			235
							122	9									

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	6417	X	6303	-0-	-114	-0-	968	1	4696	2	N	581	648	1			123
							639	9									
04	6210	X	5829	-0-	-381	-0-	959	1	4391	2	N	435	444	1			114
							479	9									
05	6417	X	5745	-0-	-672	-0-	931	1	4420	2	N	358	368	1			104
							394	9									
06	6210	X	5383	-0-	-827	-0-	841	1	4085	2	N	415	430	1			89
							457	9									
07	6417	X	5593	-0-	-824	-0-	875	1	4191	2	N	479	371	1			197
							527	9									
08	6293	X	5324	-0-	-969	-0-	834	1	4040	2	N	409	500	1			106
							450	9									

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	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	26341	X	26341	-0-	-0-	-0-	4421	1	21441	2	N	435	365	1			521
							479	9									
04	25499	X	25499	-0-	-0-	-0-	4496	1	20579	2	N	385	538	1			368
							424	9									
05	27261	X	27261	-0-	-0-	-0-	4647	1	22071	2	N	494	385	1			477
							543	9									
06	26108	X	26108	-0-	-0-	-0-	4375	1	21247	2	N	442	227	1			692
							486	9									
07	26748	X	26748	-0-	-0-	-0-	4535	1	21721	2	N	447	762	1			377
							492	9									
08	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	4492	1	21766	2	N	350	191	1			536
							385	9									

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

03	5611	X	5440	-0-	-171	-0-	911	1	4419	2	Y	100	22	1			132
							110	9									
04	5430	X	5405	-0-	-25	-0-	952	1	4355	2	Y	89	21	1			200
							98	9									
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	965	1	4584	2	Y	85	196	1			89
							94	9									
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	908	1	4411	2	Y	76	23	1			142
							84	9									
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	951	1	4554	2	Y	71	27	1			186
							78	9									
08	5642	X	5584	-0-	-58	-0-	944	1	4574	2	Y	60	190	1			56
							66	9									

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

03	5394	X	5264	-0-	-130	-0-	890	1	4313	2	Y	55	55	1			45
							61	9									
04	5220	X	5105	-0-	-115	-0-	907	1	4152	2	Y	42	47	1			40
							46	9									
05	5518	X	5176	-0-	-342	-0-	891	1	4232	2	Y	48	43	1			45
							53	9									
06	5340	X	4930	-0-	-410	-0-	832	1	4041	2	Y	52	55	1	30	5	12
							57	9									
07	5518	X	5046	-0-	-472	-0-	859	1	4114	2	Y	66	53	1			25
							73	9									
08	5270	X	5005	-0-	-265	-0-	847	1	4105	2	Y	48	61	1			12
							53	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	2874	1	13971	2	Y	315	248	1			361
							347	9									
04	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	2865	1	13111	2	Y	240	194	1			407
							264	9									
05	16793	X	16793	-0-	-0-	-0-	2864	1	13598	2	Y	301	418	1			290
							331	9									
06	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	3053	1	14829	2	Y	265	249	1			306
							292	9									
07	19459	X	19459	-0-	-0-	-0-	3323	1	15914	2	Y	202	236	1			272
							222	9									
08	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	3272	1	15856	2	Y	240	157	1			355
							264	9									

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	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	1456	1	7055	2	Y	95	111	1			30
							105	9									
04	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	1493	1	6833	2	Y	67	72	1			25
							74	9									
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	1493	1	7086	2	Y	83	75	1			33
							91	9									
06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	1424	1	6916	2	Y	74	80	1			27
							81	9									
07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	1472	1	7047	2	Y	68	64	1			31
							75	9									
08	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1429	1	6931	2	Y	98	91	1			38
							108	9									

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	3441	X	2383	-0-	-1058	-0-	389	1	1940	2	Y	49	10	1			116
							54	9									
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	607	1	2774	2	Y	76	11	1			181
							84	9									
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	707	1	3358	2	Y	54	22	1			213
							59	9									
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	4	1			209
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	3	175	1			37
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					37

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	6665	X	5905	-0-	-760	-0-	983	1	4770	2	Y	138	152	1			49
							152	9									
04	6450	X	5750	-0-	-700	-0-	1009	1	4617	2	Y	113	114	1			48
							124	9									
05	6665	X	5713	-0-	-952	-0-	969	1	4602	2	Y	129	113	1			64
							142	9									
06	6240	X	5308	-0-	-932	-0-	885	1	4300	2	Y	112	134	1			42
							123	9									
07	6448	X	5825	-0-	-623	-0-	985	1	4718	2	Y	111	92	1			61
							122	9									
08	5952	X	5770	-0-	-182	-0-	967	1	4686	2	Y	106	120	1			47
							117	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	2896	-0-	-638	-0-	20	1	2815	2	Y	55	48	1			80
							61	9									
04	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	16	1	2792	2	Y	47	58	1			69
							52	9									
05	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	8	1	2841	2	Y	31	25	1			75
							34	9									
06	2970	X	1773	-0-	-1197	-0-	3	1	1756	2	Y	13	20	1			68
							14	9									
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	4	1			64
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					64

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	5022	X	4861	-0-	-161	-0-	820	1	3975	2	Y	60	19	1			224
							66	9									
04	4890	X	4732	-0-	-158	-0-	839	1	3841	2	Y	47	18	1			253
							52	9									
05	5053	X	4632	-0-	-421	-0-	793	1	3769	2	Y	64	25	1			292
							70	9									
06	4890	X	2938	-0-	-1952	-0-	493	1	2390	2	Y	50	15	1			327
							55	9									
07	4898	X	3886	-0-	-1012	-0-	661	1	3164	2	Y	55	200	1			182
							61	9									
08	4898	X	4097	-0-	-801	-0-	689	1	3338	2	Y	64	14	1			232
							70	9									

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	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	1299	1	6295	2	Y	136	155	1			110
							150	9									
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	1346	1	6158	2	Y	120	123	1			107
							132	9									
05	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	1354	1	6431	2	Y	141	117	1			131
							155	9									
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	1292	1	6277	2	Y	150	174	1			107
							165	9									
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	1345	1	6441	2	Y	156	133	1			130
							172	9									
08	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	1342	1	6505	2	Y	153	168	1			115
							168	9									

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	9920	X	7725	-0-	-2195	-0-	1255	1	6099	2	Y	337	336	1			81
							371	9									
04	9600	X	7125	-0-	-2475	-0-	1224	1	5598	2	Y	275	259	1			97
							303	9									
05	9889	X	7163	-0-	-2726	-0-	1189	1	5666	2	Y	280	301	1			76
							308	9									
06	9300	X	7906	-0-	-1394	-0-	1302	1	6337	2	Y	243	237	1			82
							267	9									
07	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	1604	1	7682	2	Y	434	418	1			98
							477	9									
08	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	1668	1	8082	2	Y	247	287	1			58
							272	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		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-

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

03	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	1298	1	6305	2	Y	143	31	1			276
							157	9									
04	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	1446	1	6616	2	Y	128	221	1			183
							141	9									
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	1275	1	6057	2	Y	129	40	1			272
							142	9									
06	7500	X	7271	-0-	-229	-0-	1218	1	5911	2	Y	129	213	1			188
							142	9									
07	8463	X	6470	-0-	-1993	-0-	1100	1	5265	2	Y	95	216	1			67
							105	9									
08	8463	X	6419	-0-	-2044	-0-	1076	1	5215	2	Y	116	22	1			161
							128	9									

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

03	6293	X	5967	-0-	-326	-0-	988	1	4789	2	Y	173	199	1			64
							190	9									
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	1079	1	4940	2	Y	140	143	1			61
							154	9									
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	1123	1	5332	2	Y	166	140	1			87
							183	9									
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	1111	1	5397	2	Y	163	189	1			61
							179	9									
07	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	1143	1	5476	2	Y	175	145	1			91
							193	9									
08	6634	X	6451	-0-	-183	-0-	1072	1	5195	2	Y	167	187	1			71
							184	9									

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

03	8835	X	8192	-0-	-643	-0-	22	1	8097	2	Y	66	67	1			33
							73	9									
04	8310	X	8184	-0-	-126	-0-	10	1	8131	2	Y	39	42	1			30
							43	9									
05	8649	X	8447	-0-	-202	-0-	18	1	8349	2	Y	73	62	1			41
							80	9									
06	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	30	1	8740	2	Y	97	76	1			62
							107	9									
07	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	49	1	8607	2	Y	166	161	1			67
							183	9									
08	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	8	1	9074	2	Y	45	79	1			33
							50	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	11966	X	10912	-0-	-1054	-0-	1821 260	1 9	8831	2	N	236	231	1			202
04	11580	X	8937	-0-	-2643	-0-	1571 180	1 9	7186	2	N	164	155	1			211
05	11470	X	11288	-0-	-182	-0-	1918 260	1 9	9110	2	N	236	241	1			206
06	11040	X	10431	-0-	-609	-0-	1743 213	1 9	8475	2	N	194	189	1			211
07	11315	X	9531	-0-	-1784	-0-	1610 198	1 9	7723	2	N	180	195	1			196
08	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	1938 288	1 9	9408	2	N	262	238	1			220

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

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	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 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

03	6758	X	6003	-0-	-755	-0-	1011 89	1 9	4903	2	Y	81	86	1			82
04	6420	X	5916	-0-	-504	-0-	1049 69	1 9	4798	2	Y	63	63	1			82
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	1117 66	1 9	5307	2	Y	60	64	1			78
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	1064 57	1 9	5167	2	Y	52	50	1			80
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	1107 45	1 9	5300	2	Y	41	49	1			72
08	6479	X	5915	-0-	-564	-0-	1000 53	1 9	4862	2	Y	48	42	1			78

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

03	6262	X	5856	-0-	-406	-0-	986 90	1 9	4780	2	Y	82	191	1			52
04	6060	X	5597	-0-	-463	-0-	986 96	1 9	4515	2	Y	87	22	1			117
05	6262	X	5876	-0-	-386	-0-	1004 105	1 9	4767	2	Y	95	30	1			182
06	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	1091 110	1 9	5296	2	Y	100	202	1			80
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	1123 100	1 9	5378	2	Y	91	33	1			138
08	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	1051 91	1 9	5094	2	Y	83	21	1			200

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	1453	1	7043	2	Y	134	36	1			219
							147	9									
04	8790	X	8114	-0-	-676	-0-	1425	1	6521	2	Y	153	213	1			159
							168	9									
05	10137	X	8372	-0-	-1765	-0-	1424	1	6763	2	Y	168	43	1			284
							185	9									
06	9810	X	8141	-0-	-1669	-0-	1362	1	6615	2	Y	149	224	1			209
							164	9									
07	10137	X	8386	-0-	-1751	-0-	1422	1	6811	2	Y	139	114	1			234
							153	9									
08	8649	X	8251	-0-	-398	-0-	1386	1	6722	2	Y	130	214	1			150
							143	9									

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	10493	-0-	-171	-0-	41	1	10320	2	Y	120	111	1			62
							132	9									
04	10230	X	10061	-0-	-169	-0-	33	1	9914	2	Y	104	107	1			59
							114	9									
05	10571	X	10253	-0-	-318	-0-	24	1	10126	2	Y	94	90	1			63
							103	9									
06	10230	X	10077	-0-	-153	-0-	20	1	9977	2	Y	73	78	1			58
							80	9									
07	10478	X	10083	-0-	-395	-0-	21	1	9972	2	Y	82	82	1			58
							90	9									
08	10478	X	8520	-0-	-1958	-0-	15	1	8411	2	Y	85	53	1			90
							94	9									

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	12121	2	Y	81	90	1			178
							89	9									
04	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	37	1	11689	2	Y	117	109	1			186
							129	9									
05	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	38	1	11491	2	Y	139	238	1			87
							153	9									
06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	29	1	10860	2	Y	102	113	1			76
							112	9									
07	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	22	1	10078	2	Y	84	97	1			63
							92	9									
08	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	30	1	9626	2	Y	92	71	1			84
							101	9									

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	1910	1	9265	2	Y	333	328	1			161
							366	9									
04	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	1928	1	8822	2	Y	302	252	1			211
							332	9									
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	1828	1	8682	2	Y	479	434	1			256
							527	9									
06	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	1645	1	7990	2	Y	359	417	1			198
							395	9									
07	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	1796	1	8603	2	Y	308	334	1			172
							339	9									
08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	1613	1	7816	2	Y	203	236	1			139
							223	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6204	-0-	-399	-0-	30	1	6076	2	Y	89	79	1			53
							98	9									
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	35	1	5890	2	Y	102	99	1			56
							112	9									
05	6510	X	5551	-0-	-959	-0-	22	1	5443	2	Y	78	83	1			51
							86	9									
06	6300	X	6077	-0-	-223	-0-	12	1	6014	2	Y	46	53	1			44
							51	9									
07	6510	X	5793	-0-	-717	-0-	8	1	5746	2	Y	35	44	1			35
							39	9									
08	6231	X	5767	-0-	-464	-0-	5747	2	20	9	Y	18	19	1			34

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5137	-0-	-443	-0-	70	1	4848	2	Y	199	189	1			88
							219	9									
04	5070	X	5063	-0-	-7	-0-	59	1	4818	2	Y	169	169	1			88
							186	9									
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	68	1	5287	2	Y	207	178	1			117
							228	9									
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	54	1	5427	2	Y	162	185	1			94
							178	9									
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	50	1	5479	2	Y	155	156	1			93
							171	9									
08	5580	X	5494	-0-	-86	-0-	49	1	5311	2	Y	122	116	1			99
							134	9									

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	5549	X	4487	-0-	-1062	-0-	40	1	4319	2	Y	116	121	1			70
							128	9									
04	4560	X	4441	-0-	-119	-0-	16	1	4371	2	Y	49	59	1			60
							54	9									
05	4712	X	4698	-0-	-14	-0-	22	1	4595	2	Y	74	53	1			81
							81	9									
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	69	1	5048	2	Y	206	144	1			143
							227	9									
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	54	1	4625	2	Y	169	208	1			104
							186	9									
08	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	18	1	4471	2	Y	48	86	1			66
							53	9									

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	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		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 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	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	1916	1	9285	2	Y	553	478	1			316
							608	9									
04	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	1908	1	8731	2	Y	507	485	1			338
							558	9									
05	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	1863	1	8850	2	Y	631	645	1			324
							694	9									
06	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	1778	1	8635	2	Y	455	451	1			328
							501	9									
07	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	1847	1	8846	2	Y	454	502	1			280
							499	9									
08	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	1776	1	8609	2	Y	358	410	1			228
							394	9									

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

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-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

03	9703	X	8846	-0-	-857	-0-	1483	1	7188	2	Y	159	36	1			459
							175	9									
04	9390	X	8776	-0-	-614	-0-	1557	1	7127	2	Y	84	216	1			327
							92	9									
05	9393	X	9117	-0-	-276	-0-	1548	1	7351	2	Y	198	228	1			297
							218	9									
06	8940	X	8739	-0-	-201	-0-	1457	1	7077	2	Y	186	224	1			259
							205	9									
07	9238	X	8848	-0-	-390	-0-	1498	1	7174	2	Y	160	227	1			192
							176	9									
08	9114	X	8709	-0-	-405	-0-	1457	1	7065	2	Y	170	30	1			332
							187	9									

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

03	2573	X	2415	-0-	-158	-0-	404	1	1957	2	Y	49	51	1			68
							54	9									
04	2670	X	2359	-0-	-311	-0-	416	1	1903	2	Y	36	32	1			72
							40	9									
05	2759	X	2527	-0-	-232	-0-	431	1	2046	2	Y	45	46	1			71
							50	9									
06	2670	X	2548	-0-	-122	-0-	428	1	2079	2	Y	37	42	1			66
							41	9									
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	437	1	2094	2	Y	23	24	1			65
							25	9									
08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	434	1	2104	2	Y	31	35	1			61
							34	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	870	1	4214	2	Y	72	21	1			251
							79	9									
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	850	1	3889	2	Y	36	197	1			90
							40	9									
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	849	1	4030	2	Y	80	26	1			144
							88	9									
06	5010	X	4827	-0-	-183	-0-	811	1	3939	2	Y	70	21	1			193
							77	9									
07	5177	X	5163	-0-	-14	-0-	879	1	4211	2	Y	66	62	1			197
							73	9									
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	896	1	4342	2	Y	68	198	1			67
							75	9									

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		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

03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	1536	1	7450	2	Y	240	249	1			151
							264	9									
04	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	1532	1	7012	2	Y	170	160	1			161
							187	9									
05	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	1537	1	7299	2	Y	169	179	1			151
							186	9									
06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	1475	1	7164	2	Y	119	138	1			132
							131	9									
07	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	1568	1	7506	2	Y	143	93	1			182
							157	9									
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	1465	1	7109	2	Y	129	132	1			179
							142	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

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 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

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 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	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	1770	1	8586	2	Y	396	442	1			144
							436	9									
04	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	1787	1	8185	2	Y	337	336	1			145
							371	9									
05	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	1835	1	8714	2	Y	382	325	1			202
							420	9									
06	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	1678	1	8150	2	Y	357	440	1			119
							393	9									
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	1591	1	7628	2	Y	348	283	1			184
							383	9									
08	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	1658	1	8016	2	Y	319	353	1			150
							351	9									

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	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	9	1	4606	2	Y	28	26	1			115
							31	9									
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	9	1	4248	2	Y	31	30	1			116
							34	9									
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	11	1	4895	2	Y	40	36	1			120
							44	9									
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	8	1	4901	2	Y	28	31	1			117
							31	9									
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	7	1	4112	2	Y	26	30	1			113
							29	9									
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	5	1	4073	2	Y	19	19	1			113
							21	9									

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	7285	X	7034	-0-	-251	-0-	6946	2	88	9	Y	80	6	1			220
04	7020	X	6588	-0-	-432	-0-	6459	2	129	9	Y	117	190	1			147
05	7254	X	6859	-0-	-395	-0-	6786	2	73	9	Y	66	15	1			198
06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6747	2	76	9	Y	69	7	1			260
07	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	6704	2	74	9	Y	67	203	1			124
08	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7249	2	86	9	Y	78	14	1			188

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	15438	X	13993	-0-	-1445	-0-	2355	1	11420	2	Y	198	189	1			53
							218	9									
04	14940	X	13656	-0-	-1284	-0-	2413	1	11043	2	Y	182	154	1			81
							200	9									
05	14787	X	13917	-0-	-870	-0-	2374	1	11272	2	Y	246	249	1			78
							271	9									
06	14310	X	12508	-0-	-1802	-0-	2102	1	10215	2	Y	174	184	1			68
							191	9									
07	14508	X	13318	-0-	-1190	-0-	2269	1	10864	2	Y	168	169	1			67
							185	9									
08	14105	X	13482	-0-	-623	-0-	2258	1	10952	2	Y	247	245	1			69
							272	9									

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

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	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

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	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

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	2852	X	2280	-0-	-572	-0-	16 1 50 9		2214	2	Y	45	44	1			91
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	11 1 36 9		2787	2	Y	33	31	1			93
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	11 1 42 9		2831	2	Y	38	34	1			97
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	9 1 35 9		3560	2	Y	32	34	1			95
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	9 1 35 9		3038	2	Y	32	36	1			91
08	2914	X	2457	-0-	-457	-0-	6 1 21 9		2430	2	Y	19	22	1			88

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

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	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	78 1 238 9		3342	2	Y	216	199	1			96
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	68 1 211 9		3405	2	Y	192	194	1			94
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	60 1 198 9		3641	2	Y	180	172	1			102
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	48 1 157 9		3912	2	Y	143	155	1			90
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	38 1 130 9		3766	2	Y	118	123	1			85
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	38 1 106 9		4259	2	Y	96	93	1			88

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

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	4216	X	3572	-0-	-644	-0-	591 1 111 9		2870	2	Y	101	113	1			47
04	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	613 1 116 9		2806	2	Y	105	97	1			55
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	635 1 151 9		3014	2	Y	137	117	1			75
06	3450	X	3414	-0-	-36	-0-	565 1 108 9		2741	2	Y	98	135	1	22	5	16
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	637 1 101 9		3050	2	Y	92	62	1			46
08	3813	X	3665	-0-	-148	-0-	603 1 127 9		2935	2	Y	115	138	1			23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 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	6820	X	6623	-0-	-197	-0-	163	1	5958	2	Y	456	415	1			187
							502	9									
04	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	148	1	6014	2	Y	412	402	1			197
							453	9									
05	7006	X	6770	-0-	-236	-0-	136	1	6190	2	Y	404	369	1			232
							444	9									
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	119	1	6288	2	Y	350	388	1			194
							385	9									
07	7006	X	6934	-0-	-72	-0-	147	1	6307	2	Y	436	388	1			242
							480	9									
08	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	229	1	6384	2	Y	523	489	1			276
							575	9									

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

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	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	1102	1	5334	2	Y	99	88	1			62
							109	9									
04	6330	X	5770	-0-	-560	-0-	1023	1	4684	2	Y	57	79	1			40
							63	9									
05	7099	X	6246	-0-	-853	-0-	1075	1	5108	2	Y	57	46	1			51
							63	9									
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	1156	1	5613	2	Y	111	86	1			76
							122	9									
07	7099	X	6546	-0-	-553	-0-	1113	1	5334	2	Y	90	57	1			109
							99	9									
08	6541	X	6401	-0-	-140	-0-	1083	1	5251	2	Y	61	65	1			105
							67	9									

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	1030	1	4994	2	Y	79	25	1			252
							87	9									
04	6180	X	5964	-0-	-216	-0-	1050	1	4807	2	Y	97	213	1			136
							107	9									
05	6386	X	5756	-0-	-630	-0-	981	1	4665	2	Y	100	30	1			206
							110	9									
06	6180	X	5120	-0-	-1060	-0-	863	1	4194	2	Y	57	23	1			240
							63	9									
07	6169	X	4462	-0-	-1707	-0-	760	1	3637	2	Y	59	209	1			90
							65	9									
08	6169	X	4848	-0-	-1321	-0-	820	1	3972	2	Y	51	17	1			124
							56	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1569	-0-	-0-	-0-	251	1	1220	2	Y	89	80	1			61
							98	9									
04	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	279	1	1277	2	Y	133	103	1			91
							146	9									
05	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	277	1	1314	2	Y	182	176	1			97
							200	9									
06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	284	1	1379	2	Y	147	177	1			67
							162	9									
07	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	290	1	1391	2	Y	94	81	1			80
							103	9									
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	292	1	1418	2	Y	248	242	1			86
							273	9									

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 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

03	7440	X	7039	-0-	-401	-0-	1192	1	5785	2	Y	56	55	1			78
							62	9									
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	1329	1	6082	2	Y	114	40	1			152
							125	9									
05	7285	X	7239	-0-	-46	-0-	1235	1	5864	2	Y	127	229	1			50
							140	9									
06	7050	X	6745	-0-	-305	-0-	1138	1	5528	2	Y	72	81	1			41
							79	9									
07	7781	X	7039	-0-	-742	-0-	1198	1	5736	2	Y	95	95	1			41
							105	9									
08	7781	X	6890	-0-	-891	-0-	1158	1	5607	2	Y	114	114	1			41
							125	9									

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	15	1	6407	2	Y	45	41	1			35
							50	9									
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	13	1	6408	2	Y	45	46	1			34
							50	9									
05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	20	1	6692	2	Y	74	53	1			55
							81	9									
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	11	1	6825	2	Y	43	55	1			43
							47	9									
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	15	1	6711	2	Y	55	49	1			49
							61	9									
08	6789	X	6766	-0-	-23	-0-	11	1	6707	2	Y	44	55	1			38
							48	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	1238	1	6003	2	Y	182	199	1			52
							200	9									
04	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	1292	1	5914	2	Y	140	143	1			49
							154	9									
05	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	1281	1	6084	2	Y	186	162	1			73
							205	9									
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	1234	1	5995	2	Y	174	202	1			45
							191	9									
07	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	1279	1	6127	2	Y	170	130	1			85
							187	9									
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	1193	1	5771	2	Y	150	184	1			51
							165	9									

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

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 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

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 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

03	12772	X	12639	-0-	-133	-0-	2124	1	10298	2	Y	197	189	1			77
							217	9									
04	12360	X	12293	-0-	-67	-0-	2163	1	9901	2	Y	208	206	1			79
							229	9									
05	12927	X	12826	-0-	-101	-0-	2180	1	10352	2	Y	267	233	1			113
							294	9									
06	12510	X	12267	-0-	-243	-0-	2049	1	9953	2	Y	241	283	1			71
							265	9									
07	12927	X	12618	-0-	-309	-0-	2140	1	10247	2	Y	210	196	1			85
							231	9									
08	12834	X	12312	-0-	-522	-0-	2075	1	10061	2	Y	160	180	1			65
							176	9									

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3446					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3446					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3446					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3446					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3446					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3446					N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	26	1	6908	2	Y	64	72	1			112
							70	9									
04	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	9	1	7565	2	Y	31	21	1			122
							34	9									
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	28	1	8308	2	Y	100	47	1			175
							110	9									
06	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	28	1	8782	2	Y	97	146	1			126
							107	9									
07	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	17	1	8682	2	Y	64	61	1			129
							70	9									
08	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	19	1	8164	2	Y	67	62	1			134
							74	9									

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 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	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	1234	1	6175	2	Y	129	409	1			59
							142	9									
04	5310	X	4779	-0-	-531	-0-	839	1	3841	2	Y	90	19	1			130
							99	9									
05	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	815	1	3875	2	Y	79	26	1			183
							87	9									
06	7320	X	5151	-0-	-2169	-0-	872	1	4236	2	Y	39	20	1			202
							43	9									
07	7564	X	5217	-0-	-2347	-0-	896	1	4290	2	Y	28	176	1			54
							31	9									
08	7564	X	5251	-0-	-2313	-0-	892	1	4326	2	Y	30	18	1			66
							33	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

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-

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

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-

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	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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	140	1	6035	2	N	389	358	1			100
							428	9									
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	137	1	6044	2	N	381	347	1			134
							419	9									
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	121	1	6159	2	N	359	343	1			150
							395	9									
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	124	1	6052	2	N	361	376	1			135
							397	9									
07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	98	1	5757	2	N	294	305	1			124
							323	9									
08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	117	1	6135	2	N	274	284	1			114
							301	9									

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

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

03	5952	X	5166	-0-	-786	-0-	30	1	5041	2	N	86	92	1			109
							95	9									
04	4890	X	4661	-0-	-229	-0-	6	1	4627	2	N	25	51	1			83
							28	9									
05	5115	X	5018	-0-	-97	-0-	2	1	4996	2	N	18	17	1			84
							20	9									
06	5010	X	4951	-0-	-59	-0-	2	1	4935	2	N	13	13	1			84
							14	9									
07	5177	X	4725	-0-	-452	-0-	4	1	4700	2	N	19	20	1			83
							21	9									
08	5177	X	4762	-0-	-415	-0-	3	1	4739	2	N	18	16	1			85
							20	9									

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	275	1	9435	2	N	769	658	1			236
							846	9									
04	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	301	1	9043	2	N	837	858	1			215
							921	9									
05	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	257	1	9008	2	N	756	706	1			265
							832	9									
06	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	202	1	8837	2	N	590	655	1			200
							649	9									
07	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	242	1	8827	2	N	712	636	1			276
							783	9									
08	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	251	1	9095	2	N	584	596	1			263
							642	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

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	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	2	1	3209	2	Y	7	11	1			71
							8	9									
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	12	1	3227	2	Y	38	39	1			70
							42	9									
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	8	1	2903	2	Y	29	16	1			83
							32	9									
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	9	1	3033	2	Y	30	35	1			78
							33	9									
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	7	1	3255	2	Y	27	30	1			75
							30	9									
*08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3	1	3410	2	Y	17	18	1			74
							19	9									

STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

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	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	553	1	2684	2	Y	1135	902	1			593
							1249	9									
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	589	1	2700	2	Y	992	1167	1			418
							1091	9									
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	577	1	2739	2	Y	679	874	1			223
							747	9									
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	528	1	2566	2	Y	757	648	1			332
							833	9									
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	516	1	2475	2	Y	622	703	1			251
							684	9									
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	478	1	2318	2	Y	643	707	1			187
							707	9									

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

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	6510	X	5802	-0-	-708	-0-	16	1	5738	2	Y	44	50	1			79
							48	9									
04	6150	X	5524	-0-	-626	-0-	11	1	5472	2	Y	37	36	1			80
							41	9									
05	6076	X	5177	-0-	-899	-0-	10	1	5121	2	Y	42	40	1			82
							46	9									
06	5880	X	5082	-0-	-798	-0-	9	1	5038	2	Y	32	34	1			80
							35	9									
07	6076	X	5304	-0-	-772	-0-	10	1	5251	2	Y	39	44	1			75
							43	9									
08	5797	X	5143	-0-	-654	-0-	5126	2	17	9	Y	15	17	1			73

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

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	10323	X	8442	-0-	-1881	-0-	18	1	8369	2	Y	50	64	1			43
							55	9									
04	10620	X	9735	-0-	-885	-0-	20	1	9594	2	Y	110	57	1			96
							121	9									
05	10974	X	9468	-0-	-1506	-0-	29	1	9322	2	Y	106	88	1			114
							117	9									
06	10620	X	8532	-0-	-2088	-0-	31	1	8393	2	Y	98	110	1			102
							108	9									
07	10230	X	9070	-0-	-1160	-0-	21	1	8966	2	Y	75	78	1			99
							83	9									
08	10075	X	8436	-0-	-1639	-0-	28	1	8318	2	Y	82	75	1			106
							90	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	37	1	7282	2	N	108	96	1			100
							119	9									
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	41	1	7165	2	N	119	111	1			108
							131	9									
05	7843	X	7417	-0-	-426	-0-	30	1	7270	2	N	106	99	1			115
							117	9									
06	7590	X	7377	-0-	-213	-0-	47	1	7169	2	N	146	117	1			144
							161	9									
07	7843	X	7258	-0-	-585	-0-	40	1	7068	2	N	136	185	1			95
							150	9									
08	7595	X	7089	-0-	-506	-0-	27	1	6973	2	N	81	79	1			97
							89	9									

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

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

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 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

03	8866	X	8697	-0-	-169	-0-	1460	1	7080	2	N	143	161	1			135
							157	9									
04	8580	X	7446	-0-	-1134	-0-	1291	1	5909	2	N	224	198	1			161
							246	9									
05	8928	X	6998	-0-	-1930	-0-	1162	1	5520	2	N	287	204	1			244
							316	9									
06	8640	X	6538	-0-	-2102	-0-	1048	1	5093	2	N	361	479	1			126
							397	9									
07	8928	X	7551	-0-	-1377	-0-	1254	1	6007	2	N	264	304	1			86
							290	9									
08	8711	X	7387	-0-	-1324	-0-	1209	1	5857	2	N	292	232	1			146
							321	9									

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

03	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	719	1	3488	2	N	168	185	1			123
							185	9									
04	4620	X	4224	-0-	-396	-0-	719	1	3290	2	N	195	170	1			148
							215	9									
05	4774	X	4227	-0-	-547	-0-	691	1	3282	2	N	231	208	1			171
							254	9									
06	4410	X	4218	-0-	-192	-0-	672	1	3270	2	N	251	303	1			119
							276	9									
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	774	1	3706	2	N	210	247	1			82
							231	9									
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	720	1	3491	2	N	214	185	1			111
							235	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7103	-0-	-89	-0-	1190	1	5772	2	N	128	130	1			63
							141	9									
04	6960	X	6714	-0-	-246	-0-	1177	1	5385	2	N	138	144	1			57
							152	9									
05	7254	X	6806	-0-	-448	-0-	1154	1	5483	2	N	154	129	1			82
							169	9									
06	7020	X	6450	-0-	-570	-0-	1073	1	5211	2	N	151	189	1			44
							166	9									
07	7254	X	6917	-0-	-337	-0-	1174	1	5623	2	N	109	64	1			89
							120	9									
08	7099	X	6932	-0-	-167	-0-	1154	1	5599	2	N	163	57	1			195
							179	9									

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1511	-0-	-1217	-0-	150	1	722	2	N	581	648	1			157
							639	9									
04	1950	X	1340	-0-	-610	-0-	144	1	659	2	N	488	464	1			181
							537	9									
05	1891	X	1617	-0-	-274	-0-	187	1	888	2	N	493	429	1			245
							542	9									
06	1830	X	1518	-0-	-312	-0-	173	1	843	2	N	456	583	1			118
							502	9									
07	1891	X	1557	-0-	-334	-0-	188	1	901	2	N	425	341	1			202
							468	9									
08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	196	1	949	2	N	432	483	1			151
							475	9									

MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	10405	-0-	-1406	-0-	1642	1	7963	2	N	727	772	1			222
							800	9									
04	11130	X	9962	-0-	-1168	-0-	1670	1	7643	2	N	590	608	1			204
							649	9									
05	11036	X	10049	-0-	-987	-0-	1625	1	7717	2	N	643	528	1			319
							707	9									
06	10080	X	9477	-0-	-603	-0-	1509	1	7328	2	N	582	735	1			166
							640	9									
07	10416	X	9598	-0-	-818	-0-	1548	1	7414	2	N	578	478	1			266
							636	9									
08	10416	X	10007	-0-	-409	-0-	1567	1	7592	2	N	771	837	1			200
							848	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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 (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1355	N	693	-0-	-662	-0-	693	2			N	-0-					18
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					18
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					18
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					18
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					18
08	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			N	-0-					18

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	1643	N	937	-0-	-706	-0-	937	2			N	-0-					125
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					125
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-	99	1			26
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1128	2	43	9	N	39					65
07	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-					65
08	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					65

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 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	1057	N	570	-0-	-487	-0-	570	2			N	-0-					53
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					53
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	320	2	50	9	N	45	83	1			15
06	540	N	79	-0-	-461	-0-	79	2			N	-0-					15
07	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	-0-					15
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

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

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			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

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	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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

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_____ 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 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	3100	N	514	-0-	-2586	6184	511	2	3	9	N	3					143
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	3184					N	3					146
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	84					N	1	111	1			36
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					36

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	496	2			N	-0-					60
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					60
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	N	3	18	1			45
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					45
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					45
08	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 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	3100	N	1435	-0-	-1665	2562	1435	2			Y	-0-					17
04	3000	N	1393	-0-	-1607	955	1393	2			Y	-0-					17
05	2394	N	1439	-0-	-955	-0-	1439	2			Y	-0-					17
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					17
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			Y	-0-					17
08	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	1282	2			Y	-0-					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

03	3100	N	1306	-0-	-1794	2118	1286	2	20	9	N	18					148
04	3000	N	1453	-0-	-1547	571	1440	2	13	9	N	12					160
05	1572	N	1001	-0-	-571	-0-	980	2	21	9	N	19	86	1			93
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					93
07	1457	N	437	-0-	-1020	-0-	437	2			N	-0-					93
08	992	N	655	-0-	-337	-0-	652	2	3	9	N	3					96

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	32	69	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					10
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

03	5828	X	5167	-0-	-661	-0-	5150	2	17	9	N	15					85
04	5640	X	4655	-0-	-985	-0-	4640	2	15	9	N	14					99
05	5828	X	4383	-0-	-1445	-0-	4369	2	14	9	N	13	67	1			45
06	5640	X	3029	-0-	-2611	-0-	3011	2	18	9	N	16					61
07	5828	X	5802	-0-	-26	-0-	5789	2	13	9	N	12					73
08	5177	X	4984	-0-	-193	-0-	4973	2	11	9	N	10					83

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

03	3100	N	2242	-0-	-858	7076	2238	2	4	9	N	4	62	1			81
04	3000	N	2273	-0-	-727	6349	2273	2			N	-0-					81
05	3100	N	2303	-0-	-797	5552	2284	2	19	9	N	17					98
06	3000	N	2373	-0-	-627	4925	2371	2	2	9	N	2	75	1			25
07	3100	N	2513	-0-	-587	4338	2513	2			N	-0-					25
08	3100	N	2286	-0-	-814	3524	2286	2			N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

03	2973	N	994	-0-	-1979	-0-	994	2			N	-0-					39
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					39
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					39
06	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					39
07	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					39
08	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3100	N	1511	-0-	-1589	5352	1511	2			N	-0-					76
04	3000	N	1364	-0-	-1636	3716	1350	2	14	9	N	13	61	1			28
05	3100	N	1156	-0-	-1944	1772	1156	2			N	-0-					28
06	3000	N	1795	-0-	-1205	567	1795	2			N	-0-					28
07	2369	N	1802	-0-	-567	-0-	1802	2			N	-0-					28
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					28

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17

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	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3292	2	154	9	N	140					211
04	2010	X	1998	-0-	-12	-0-	1998	2			N	-0-	177	1			34
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3410	2	101	9	N	92					126
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3397	2	28	9	N	25	92	1			59
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3209	2	32	9	N	29					88
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3411	2	20	9	N	18					106

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1409	-0-	-508	-0-	1409	2			N	-0-					118
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					118
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1606	2	96	9	N	87					205
06	3000	N	7367	-0-	4367	4367	7367	2			N	-0-	182	1			23
07	3100	N	1537	-0-	-1563	2804	1537	2			N	-0-					23
08	3100	N	1544	-0-	-1556	1248	1544	2			N	-0-					23

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 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	3100	N	1986	-0-	-1114	4549	1968	2	18	9	N	16					100
04	3000	N	1645	-0-	-1355	3194	1613	2	32	9	N	29	94	1			35
05	3100	N	1803	-0-	-1297	1897	1766	2	37	9	N	34					69
06	3000	N	1718	-0-	-1282	615	1698	2	20	9	N	18					87
07	2490	N	1875	-0-	-615	-0-	1832	2	43	9	N	39					126
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1883	2	32	9	N	29	116	1			39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3170	-0-	-147	-0-	3130	2	40	9	N	36					104
04	3390	X	2954	-0-	-436	-0-	2913	2	41	9	N	37					141
05	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	3311	2	36	9	N	33					174
06	3390	X	2117	-0-	-1273	-0-	2105	2	12	9	N	11	185	5			-0-
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3449	2	66	9	N	60					60
08	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	2962	2	41	9	N	37					97

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1631	-0-	-1469	3696	1631	2			N	-0-					45
04	3000	N	1559	-0-	-1441	2255	1548	2	11	9	N	10					55
05	3100	N	1568	-0-	-1532	723	1568	2			N	-0-					55
06	2201	N	1478	-0-	-723	-0-	1478	2			N	-0-					55
07	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1413	2			N	-0-					55
08	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					40
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					40
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					40
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					40
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					40
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

03	558	N	50	-0-	-508	-0-	50	2			N	-0-					25
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					25
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					25
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					25
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					25
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

03	3100	N	5177	-0-	2077	9254	5177	2			N	-0-					83
04	3000	N	5142	-0-	2142	11396	5142	2			N	-0-					83
05	12805	X	1409	-0-	-11396	-0-	1409	2			N	-0-	33	1			50
06	1680	X	953	-0-	-727	-0-	953	2			N	-0-					50
07	1736	X	883	-0-	-853	-0-	883	2			N	-0-					50
08	1736	X	648	-0-	-1088	-0-	648	2			N	-0-					50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					85
04	1980	N	1904	-0-	-76	-0-	1904	2			N	-0-					85
05	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1941	2	8	9	N	7					92
06	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	1835	2	6	9	N	5	70	1			27
07	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1844	2	1	9	N	1					28
08	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1845	2	8	9	N	7					35

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	4397	2	72	9	N	65	39	1			100
04	4440	X	4284	-0-	-156	-0-	4232	2	52	9	N	47	76	1			71
05	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	4269	2	47	9	N	43					114
06	4440	X	3981	-0-	-459	-0-	3940	2	41	9	N	37					151
07	4464	X	3902	-0-	-562	-0-	3857	2	45	9	N	41					192
08	4464	X	3870	-0-	-594	-0-	3851	2	19	9	N	17	164	1			45

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

03	1706	N	759	-0-	-947	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

03	3100	N	1564	-0-	-1536	3006	1564	2			N	-0-					151
04	3000	N	1500	-0-	-1500	1506	1500	2			N	-0-					151
05	3058	N	1552	-0-	-1506	-0-	1551	2	1	9	N	1	99	1			53
06	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1380	2			N	-0-					53
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					53
08	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			N	-0-					53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

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-

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 08/24/2023 - WELL PLUGGED 8/24/2023

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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	3100	N	1987	-0-	-1113	5412	1926	2	61	9	N	55					190
04	3000	N	1926	-0-	-1074	4338	1824	2	102	9	N	93	188	1			95
05	3100	N	1851	-0-	-1249	3089	1779	2	72	9	N	65					160
06	3000	N	1721	-0-	-1279	1810	1623	2	98	9	N	89	114	1			135
07	3100	N	1993	-0-	-1107	703	1932	2	61	9	N	55					190
08	2874	N	2171	-0-	-703	-0-	2058	2	113	9	N	103	190	1			103

BRITT 8 WELL #: RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2020

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

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

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

03	1954	N	1422	-0-	-532	-0-	1422	2			N	-0-					122
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					122
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					122
06	1170	N	953	-0-	-217	-0-	953	2			N	-0-					122
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					122
08	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	2			N	-0-					122

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

03	3100	N	1483	-0-	-1617	3265	1483	2			N	-0-					124
04	3000	N	1391	-0-	-1609	1656	1372	2	19	9	N	17					141
05	3100	N	1514	-0-	-1586	70	1505	2	9	9	N	8					149
06	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	1203	2			N	-0-					149
*07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1365	2	2	9	N	2					151
08	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-	100	1			51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3100	N	2098	-0-	-1002	5562	2070	2	28	9	N	25					232
04	3000	N	1752	-0-	-1248	4314	1722	2	30	9	N	27	190	1			69
05	3100	N	1949	-0-	-1151	3163	1918	2	31	9	N	28	30	1			67
06	3000	N	1981	-0-	-1019	2144	1958	2	23	9	N	21					88
07	3100	N	2023	-0-	-1077	1067	1991	2	32	9	N	29					117
08	2869	N	1802	-0-	-1067	-0-	1779	2	23	9	N	21	88	1			50

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	1573	N	855	-0-	-718	-0-	855	2			N	-0-					5
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					5
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					5
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					5
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					5
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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	3100	N	964	-0-	-2136	496	964	2			Y	-0-					33
04	1451	N	955	-0-	-496	-0-	943	2	12	9	Y	11					44
05	1116	N	902	-0-	-214	-0-	892	2	10	9	Y	9	34	1			19
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					19
07	992	N	741	-0-	-251	-0-	741	2			Y	-0-					19
08	899	N	681	-0-	-218	-0-	681	2			Y	-0-					19

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	3100	N	268	-0-	-2832	2378	268	2			N	-0-					74
04	3000	N	1750	-0-	-1250	1128	1750	2			N	-0-					74
05	2633	N	1505	-0-	-1128	-0-	1505	2			N	-0-					74
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1167	2	36	9	N	33					107
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1868	2	35	9	N	32					139
08	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1482	2	15	9	N	14					153

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	3100	N	2494	-0-	-606	5492	2409	2	85	9	N	77	176	1			133
04	3000	N	2254	-0-	-746	4746	2182	2	72	9	N	65	34	1			164
05	3100	N	2263	-0-	-837	3909	2206	2	57	9	N	52					216
06	3000	N	2178	-0-	-822	3087	2100	2	78	9	N	71	111	1			176
07	3100	N	2048	-0-	-1052	2035	1992	2	56	9	N	51	166	1			61
08	3100	N	1874	-0-	-1226	809	1819	2	55	9	N	50					111

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	3100	N	1736	-0-	-1364	4286	1713	2	23	9	N	21	95	1			73
04	3000	N	1534	-0-	-1466	2820	1528	2	6	9	N	5	45	1			33
05	3100	N	1637	-0-	-1463	1357	1620	2	17	9	N	15					48
06	2902	N	1545	-0-	-1357	-0-	1532	2	13	9	N	12					60
07	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	1367	2			N	-0-					60
08	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	1459	2			N	-0-					60

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					32
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1577	2	12	9	Y	11					43
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1530	2	10	9	Y	9	33	1			19
06	1770	N	1389	-0-	-381	-0-	1389	2			Y	-0-					19
07	1643	N	1070	-0-	-573	-0-	1070	2			Y	-0-					19
08	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			Y	-0-					19

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					35
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	2	6	9	N	5					40
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	2	7	9	N	6					46
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	478	2	3	9	N	3					49
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	572	2	6	9	N	5					54

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					38
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-	5	5			33
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	5	5			28
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-	5	5			23
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-	5	5			18
08	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-					18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

03	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	2332	2	26	9	N	24					160
04	2370	X	2286	-0-	-84	-0-	2255	2	31	9	N	28	153	1			35
05	2666	X	2156	-0-	-510	-0-	2152	2	4	9	N	4					39
06	2280	N	1720	-0-	-560	-0-	1697	2	23	9	N	21					60
07	2356	N	1350	-0-	-1006	-0-	1329	2	21	9	N	19					79
08	2170	N	1452	-0-	-718	-0-	1433	2	19	9	N	17					96

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					51
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					51
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					51
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					51
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					51
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	2726	N	918	-0-	-1808	-0-	918	2			N	-0-					184
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					184
05	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					184
06	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			N	-0-					184
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					184
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					184

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

03	3100	N	1552	-0-	-1548	3444	1529	2	23	9	N	21					161
04	3000	N	1199	-0-	-1801	1643	1199	2			N	-0-					161
05	3100	N	1552	-0-	-1548	95	1529	2	23	9	N	21	109	1			73
06	1609	N	1514	-0-	-95	-0-	1502	2	12	9	N	11					84
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1526	2	183	9	N	166	194	1			56
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1539	2	25	9	N	23					79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

03	3100	N	2430	-0-	-670	8861	2418	2	12	9	N	11					114
04	3000	N	2327	-0-	-673	8188	2327	2			N	-0-					114
05	3100	N	2415	-0-	-685	7503	2402	2	13	9	N	12					126
06	3000	N	2145	-0-	-855	6648	2131	2	14	9	N	13					139
07	3100	N	2261	-0-	-839	5809	2261	2			N	-0-					139
08	3100	N	2262	-0-	-838	4971	2262	2			N	-0-					139

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

03	3100	N	1177	-0-	-1923	912	1177	2			Y	-0-					46
04	2063	N	1151	-0-	-912	-0-	1151	2			Y	-0-					46
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-	41	1			5
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					5
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					5
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

03	2842	N	871	-0-	-1971	-0-	871	2			Y	-0-					10
04	810	N	461	-0-	-349	-0-	461	2			Y	-0-					10
05	1085	N	651	-0-	-434	-0-	651	2			Y	-0-					10
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					10
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					10
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					25
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					25
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					25
06	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			Y	-0-					25
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					25
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

03	3100	N	1065	-0-	-2035	3230	1065	2			Y	-0-					10
04	3000	N	1257	-0-	-1743	1487	1257	2			Y	-0-					10
05	2833	N	1346	-0-	-1487	-0-	1346	2			Y	-0-					10
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					10
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					10
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					10

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

03	2527	N	853	-0-	-1674	-0-	853	2			N	-0-					148
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	799	2	8	9	N	7					155
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-	124	1			31
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	2			N	-0-					31
07	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					31
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					31

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

03	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	3873	2	11	9	N	10					70
04	4080	X	3759	-0-	-321	-0-	3746	2	13	9	N	12					82
05	4309	X	3975	-0-	-334	-0-	3957	2	18	9	N	16					98
06	4170	X	2988	-0-	-1182	-0-	2978	2	10	9	N	9					107
07	4309	X	557	-0-	-3752	-0-	557	2			N	-0-					107
08	3968	X	260	-0-	-3708	-0-	260	2			N	-0-					107

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

03	3100	N	1338	-0-	-1762	1686	1338	2			Y	-0-					17
04	2824	N	1138	-0-	-1686	-0-	1138	2			Y	-0-					17
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					17
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			Y	-0-					17
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					17
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			Y	-0-					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	8415	X	560	-0-	-7855	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	1290	X	509	-0-	-781	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	1333	X	458	-0-	-875	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		530	-0-	530	530	530	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		598	-0-	598	1128	598	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		535	-0-	535	1663	535	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

03	3100	N	1787	-0-	-1313	4712	1787	2			N	-0-					24
04	3000	N	1705	-0-	-1295	3417	1705	2			N	-0-					24
05	3100	N	1766	-0-	-1334	2083	1766	2			N	-0-					24
06	3000	N	1699	-0-	-1301	782	1699	2			N	-0-					24
07	2360	N	1578	-0-	-782	-0-	1578	2			N	-0-					24
08	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	2			N	-0-					24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

03	4867	X	3791	-0-	-1076	-0-	3765	2	26	9	N	24	131	1			30
04	4710	X	3756	-0-	-954	-0-	3706	2	50	9	N	45					75
05	4867	X	3832	-0-	-1035	-0-	3791	2	41	9	N	37					112
06	4710	X	3607	-0-	-1103	-0-	3573	2	34	9	N	31					143
07	3875	X	3550	-0-	-325	-0-	3524	2	26	9	N	24					167
08	3875	X	3383	-0-	-492	-0-	3383	2			N	-0-					167

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

03	3100	N	1166	-0-	-1934	1671	1156	2	10	9	N	9					94
04	2758	N	1087	-0-	-1671	-0-	1087	2			N	-0-	5	5			89
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-	52	1			37
06	1140	N	943	-0-	-197	-0-	943	2			N	-0-	5	5			32
07	1116	N	909	-0-	-207	-0-	909	2			N	-0-	5	5			27
08	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					27

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	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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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	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-

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	3100	N	1696	-0-	-1404	4916	1653	2	43	9	N	39					198
04	3000	N	1462	-0-	-1538	3378	1455	2	7	9	N	6	89	1			115
05	3100	N	1658	-0-	-1442	1936	1608	2	50	9	N	45	49	1			111
06	3000	N	1558	-0-	-1442	494	1499	2	59	9	N	54					165
07	2233	N	1739	-0-	-494	-0-	1719	2	20	9	N	18					183
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1584	2	6	9	N	5	113	1			75

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	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					57
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					57
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					57
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					57
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					57
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					158
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					158
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					158
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					158
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					158
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					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	2356	X	1787	-0-	-569	-0-	1787	2			N	-0-					122
04	2160	X	1244	-0-	-916	-0-	1244	2			N	-0-					122
05	2356	X	1471	-0-	-885	-0-	1471	2			N	-0-					122
06	1740	N	1215	-0-	-525	-0-	1215	2			N	-0-					122
07	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	1048	2			N	-0-					122
08	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	1168	2			N	-0-					122

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	743	N	671	-0-	-72	-0-	671	2			Y	-0-					48
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					48
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					48
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			Y	-0-					48
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			Y	-0-					48
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					48

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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					30
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					30
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					30
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					30
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					30
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

03	1623	N	1229	-0-	-394	-0-	1229	2			N	-0-					64
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					64
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-	5	5			59
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	5	5			54
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-	1	5			53
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1569	2	24	9	N	22					75

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

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-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

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	35	53	1			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

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					22
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	53					75
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	64	1			11
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					11
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	183	143	1			119

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3100	N	1934	-0-	-1166	5620	1930	2	4	9	Y	4	52	1			14
04	3000	N	1868	-0-	-1132	4488	1847	2	21	9	Y	19	19	1			14
05	3100	N	1890	-0-	-1210	3278	1890	2			Y	-0-					14
06	3000	N	1851	-0-	-1149	2129	1823	2	28	9	Y	25	25	1			14
07	3100	N	1879	-0-	-1221	908	1879	2			Y	-0-					14
08	2765	N	1857	-0-	-908	-0-	1857	2			Y	-0-					14

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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					39
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	160	158	1			41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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	3100	N	2039	-0-	-1061	6577	2039	2			N	-0-					22
04	3000	N	2010	-0-	-990	5587	2010	2			N	-0-					22
05	3100	N	2090	-0-	-1010	4577	2090	2			N	-0-					22
06	3000	N	1927	-0-	-1073	3504	1927	2			N	-0-					22
07	3100	N	1583	-0-	-1517	1987	1583	2			N	-0-					22
08	2740	N	753	-0-	-1987	-0-	753	2			N	-0-					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	3100	N	1859	-0-	-1241	5397	1859	2			N	-0-					182
04	3000	N	1755	-0-	-1245	4152	1745	2	10	9	N	9					191
05	3100	N	1757	-0-	-1343	2809	1732	2	25	9	N	23	89	1			125
06	3000	N	1718	-0-	-1282	1527	1608	2	110	9	N	100					225
07	3100	N	1705	-0-	-1395	132	1594	2	111	9	N	101	165	1			161
08	1869	N	1737	-0-	-132	-0-	1680	2	57	9	N	52	140	1			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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2023 - WELL PLUGGED 8/10/2023

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	T. A.		1548	-0-	1548	2669	1545	2	3	9	Y	3					169
04	T. A.		1270	-0-	1270	3939	1235	2	35	9	Y	32	185	1			16
05	T. A.		1609	-0-	1609	5548	1595	2	14	9	Y	13					29
06	3000	N	1022	-0-	-1978	3570	1004	2	18	9	Y	16					45
07	3100	N	985	-0-	-2115	1455	973	2	12	9	Y	11					56
08	2380	N	925	-0-	-1455	-0-	923	2	2	9	Y	2					58

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

03	3441	X	2999	-0-	-442	-0-	2992	2	7	9	N	6					75
04	3180	X	2844	-0-	-336	-0-	2739	2	105	9	N	95	91	1			79
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3102	2	12	9	N	11					90
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3014	2	87	9	N	79					169
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3134	2	52	9	N	47					216
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3133	2	41	9	N	37	156	1			97

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

03	3100	N	2176	-0-	-924	7352	2176	2			Y	-0-					8
04	3000	N	1991	-0-	-1009	6343	1991	2			Y	-0-					8
05	3100	N	2053	-0-	-1047	5296	2053	2			Y	-0-					8
06	3000	N	2013	-0-	-987	4309	2013	2			Y	-0-					8
07	3100	N	1409	-0-	-1691	2618	1409	2			Y	-0-					8
08	3100	N	2327	-0-	-773	1845	2307	2	20	9	Y	18	14	1			12

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

03	3100	N	1175	-0-	-1925	1186	1175	2			N	-0-					131
04	2310	N	1124	-0-	-1186	-0-	1124	2			N	-0-					131
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1143	2	11	9	N	10	52	1			89
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			N	-0-					89
07	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					89
08	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	993	2	28	9	N	25					114

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

03	3100	N	2220	-0-	-880	7453	2211	2	9	9	Y	8	104	1			22
04	3000	N	2185	-0-	-815	6638	2144	2	41	9	Y	37	37	1			22
05	3100	N	2197	-0-	-903	5735	2197	2			Y	-0-					22
06	3000	N	2158	-0-	-842	4893	2103	2	55	9	Y	50	50	1			22
07	3100	N	2100	-0-	-1000	3893	2100	2			Y	-0-					22
08	3100	N	2157	-0-	-943	2950	2157	2			Y	-0-					22

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	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2037	2	9	9	Y	8					16
04	1500	X	1436	-0-	-64	-0-	1427	2	9	9	Y	8	7	1			17
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2201	2	8	9	Y	7					24
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2655	2	4	9	Y	4	13	1			15
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2809	2	7	9	Y	6					21
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2954	2	4	9	Y	4					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

03	3100	N	2137	-0-	-963	7111	2137	2			Y	-0-					16
04	3000	N	2033	-0-	-967	6144	1990	2	43	9	Y	39					55
05	3100	N	1870	-0-	-1230	4914	1866	2	4	9	Y	4	48	1			11
06	3000	N	1220	-0-	-1780	3134	1220	2			Y	-0-					11
07	3100	N	865	-0-	-2235	899	818	2	47	9	Y	43	44	1			10
08	2420	N	1521	-0-	-899	-0-	1521	2			Y	-0-					10

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

03	3100	N	2377	-0-	-723	7248	2322	2	55	9	N	50					163
04	3000	N	2005	-0-	-995	6253	1968	2	37	9	N	34	118	1			79
05	3100	N	2270	-0-	-830	5423	2270	2			N	-0-					79
06	3000	N	2094	-0-	-906	4517	2094	2			N	-0-					79
07	3100	N	2496	-0-	-604	3913	2496	2			N	-0-					79
08	3100	N	2555	-0-	-545	3368	2555	2			N	-0-					79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

03	7028	X	1420	-0-	-5608	-0-	1420	2			N	-0-					33
04	2640	X	292	-0-	-2348	-0-	110	2	182	9	N	165	161	1			37
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					37
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					37
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					37
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					37

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

03	3100	N	993	-0-	-2107	727	973	2	20	9	N	18					71
04	1561	N	834	-0-	-727	-0-	825	2	9	9	N	8	34	1			45
05	1116	N	995	-0-	-121	-0-	995	2			N	-0-					45
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					45
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					45
08	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					45

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2246	-0-	-730	-0-	2246	2			Y	-0-					16
04	2730	X	686	-0-	-2044	-0-	645	2	41	9	Y	37					53
05	2759	X	2272	-0-	-487	-0-	2268	2	4	9	Y	4	46	1			11
06	2670	X	1959	-0-	-711	-0-	1959	2			Y	-0-					11
07	2759	X	2157	-0-	-602	-0-	2110	2	47	9	Y	43	44	1			10
08	2263	X	1684	-0-	-579	-0-	1684	2			Y	-0-					10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1656	-0-	-204	-0-	1649	2	7	9	Y	6					13
04	1740	X	1522	-0-	-218	-0-	1515	2	7	9	Y	6	5	1			14
05	1705	X	1633	-0-	-72	-0-	1626	2	7	9	Y	6					20
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1621	2	4	9	Y	4	11	1			13
07	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	1425	2	6	9	Y	5					18
08	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1478	2	3	9	Y	3					21

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1091	-0-	-2009	116	1091	2			N	-0-					105
04	1155	N	1039	-0-	-116	-0-	1039	2			N	-0-					105
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-	55	1			50
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					50
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					50
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-2974	1769	126	2			Y	-0-					14
04	1876	N	107	-0-	-1769	-0-	107	2			Y	-0-					14
05	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	2			Y	-0-					14
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			Y	-0-					14
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					14
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	71	2	36	9	Y	33	26	1			21

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1691	-0-	-1223	-0-	1691	2			Y	-0-					7
04	2820	X	748	-0-	-2072	-0-	741	2	7	9	Y	6					13
05	2914	X	814	-0-	-2100	-0-	814	2			Y	-0-					13
06	1650	N	801	-0-	-849	-0-	799	2	2	9	Y	2					15
07	775	N	462	-0-	-313	-0-	461	2	1	9	Y	1					16
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1849	2	4	9	Y	4					20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			5
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					5
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					5
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2773	-0-	-141	-0-	2727	2	46	9	Y	42					89
04	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	2695	2	47	9	Y	43	36	1			96
05	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	2807	2	42	9	Y	38					134
06	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	2635	2	30	9	Y	27	75	1			86
07	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	2674	2	36	9	Y	33					119
08	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	2700	2	24	9	Y	22					141

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3441	X	2919	-0-	-522	-0-	2918	2	1	9	N	1	185	1			18
04	3630	X	2482	-0-	-1148	-0-	2416	2	66	9	N	60					78
05	3751	X	2744	-0-	-1007	-0-	2744	2			N	-0-	65	1			13
06	3630	X	3196	-0-	-434	-0-	3196	2			N	-0-					13
07	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2			N	-0-					13
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3126	2	150	9	N	136	97	1			52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

03	2852	X	1159	-0-	-1693	-0-	1159	2			Y	-0-					16
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2725	2	43	9	Y	39					55
05	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2710	2	4	9	Y	4	48	1			11
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					11
07	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	2687	2	47	9	Y	43	44	1			10
08	2852	X	2486	-0-	-366	-0-	2486	2			Y	-0-					10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

03	3100	N	2139	-0-	-961	7538	2139	2			Y	-0-					7
04	3000	N	1964	-0-	-1036	6502	1957	2	7	9	Y	6					13
05	3100	N	2086	-0-	-1014	5488	2086	2			Y	-0-					13
06	7510	X	2022	-0-	-5488	-0-	2020	2	2	9	Y	2					15
07	2139	X	1994	-0-	-145	-0-	1993	2	1	9	Y	1					16
08	2139	X	1554	-0-	-585	-0-	1550	2	4	9	Y	4					20

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	443	2	25	9	N	23	170	1			110
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	511	2	20	9	N	18					128
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	464	2	22	9	N	20					148
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	413	2	1	9	N	1	89	1			60
07	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	2			N	-0-					60
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					60

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

03	2883	X	1060	-0-	-1823	-0-	1060	2			Y	-0-					7
04	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2336	2	7	9	Y	6					13
05	2883	X	2143	-0-	-740	-0-	2143	2			Y	-0-					13
06	2250	X	2126	-0-	-124	-0-	2124	2	2	9	Y	2					15
07	2418	X	2131	-0-	-287	-0-	2130	2	1	9	Y	1					16
08	2418	X	1441	-0-	-977	-0-	1437	2	4	9	Y	4					20

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					22
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					22
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					22
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					22
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					22
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

03	3100	N	1896	-0-	-1204	5410	1890	2	6	9	N	5					107
04	3000	N	1828	-0-	-1172	4238	1825	2	3	9	N	3	83	1			27
05	3100	N	1766	-0-	-1334	2904	1763	2	3	9	N	3					30
06	2904	N	-0-	-0-	-2904	-0-					N	-0-					30
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					30
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					13
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					13
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					13
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					13
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					13
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					37
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					37
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	452	2	141	9	Y	128	137	1			28
06	930	N	429	-0-	-501	-0-	429	2			Y	-0-					28
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			Y	-0-					28
08	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	2			Y	-0-					28

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

03	3100	N	1434	-0-	-1666	2623	1434	2			N	-0-					64
04	3000	N	1355	-0-	-1645	978	1355	2			N	-0-					64
05	2445	N	1467	-0-	-978	-0-	1417	2	50	9	N	45	89	1			20
06	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1350	2			N	-0-					20
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					20
08	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	1206	2			N	-0-					20

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

03	3100	N	1061	-0-	-2039	1	1061	2			Y	-0-					-0-
04	993	N	992	-0-	-1	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

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

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2921	2	45	9	N	41	180	1			19
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1612	2	68	9	N	62					81
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-	39	1			42
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3180	2	24	9	N	22					64
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2948	2	18	9	N	16					80
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3104	2	30	9	N	27	71	1			36

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 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	3100	N	1092	-0-	-2008	885	1092	2			N	-0-					152
04	1850	N	965	-0-	-885	-0-	965	2			N	-0-					152
05	1364	N	895	-0-	-469	-0-	895	2			N	-0-	95	1			57
06	1050	N	780	-0-	-270	-0-	780	2			N	-0-					57
07	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	2			N	-0-					57
08	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					57

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 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	3100	N	1006	-0-	-2094	1060	1006	2			N	-0-					103
04	2037	N	977	-0-	-1060	-0-	933	2	44	9	N	40					143
05	1147	N	904	-0-	-243	-0-	901	2	3	9	N	3	136	1			10
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					10
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					10
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					10

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2138	2			N	-0-					64
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					64
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2184	2	345	9	N	314	178	1			200
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1980	2	7	9	N	6	165	1			41
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1975	2	6	9	N	5					46
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1950	2	2	9	N	2					48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 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	3100	N	2089	-0-	-1011	155	2089	2			N	-0-					95
04	2142	N	1987	-0-	-155	-0-	1987	2			N	-0-	75	1			20
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					20
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					20
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					20
08	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			N	-0-					20

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 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	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1031	2	50	9	N	45					113
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1064	2	63	9	N	57					170
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1329	2	20	9	N	18	115	1			73
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1153	2	39	9	N	35					108
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1175	2	33	9	N	30					138
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1107	2	39	9	N	35	91	1			82

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
*09	1320	X	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			Y	-0-					53
*10	1364	X	1192	-0-	-172	-0-	1192	2			Y	-0-					53
*11	1290	X	1086	-0-	-204	-0-	1086	2			Y	-0-					53
*12	1240	N	646	-0-	-594	-0-	646	2			Y	-0-					53
*01	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			Y	-0-					53
*02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	2			Y	-0-					53
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					53
*04	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	2			Y	-0-					53
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					53
*06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					53
*07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	Y	1					54
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					54

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

03	10819	X	10419	-0-	-400	-0-	10390	2	29	9	N	26					107
04	10290	X	9816	-0-	-474	-0-	9785	2	31	9	N	28					135
05	10912	X	10035	-0-	-877	-0-	10004	2	31	9	N	28	102	1			61
06	10560	X	8795	-0-	-1765	-0-	8778	2	17	9	N	15					76
07	10912	X	9788	-0-	-1124	-0-	9764	2	24	9	N	22					98
08	10416	X	9657	-0-	-759	-0-	9640	2	17	9	N	15					113

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

03	3100	N	3108	-0-	8	11363	3072	2	36	9	N	33					170
04	12759	X	1396	-0-	-11363	-0-	1387	2	9	9	N	8	135	1			43
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					43
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					43
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					43
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					43

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

03	2181	N	751	-0-	-1430	-0-	751	2			N	-0-					40
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					40
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					40
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					40
07	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-					40
08	806	N	497	-0-	-309	-0-	497	2			N	-0-					40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

03	2528	N	1066	-0-	-1462	-0-	1066	2			N	-0-					44
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					44
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					44
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					44
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					44
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

03	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					157
04	7110	X	5715	-0-	-1395	-0-	5547	2	168	9	N	153	191	1			119
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8246	2	85	9	N	77					196
06	8460	X	8223	-0-	-237	-0-	8147	2	76	9	N	69					265
07	8742	X	7969	-0-	-773	-0-	7928	2	41	9	N	37	189	1			113
08	8742	X	7930	-0-	-812	-0-	7816	2	114	9	N	104	76	1			141

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

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-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

03	3100	N	1926	-0-	-1174	6204	1926	2			Y	-0-					90
04	3000	N	1810	-0-	-1190	5014	1809	2	1	9	Y	1	72	1			19
05	3100	N	1709	-0-	-1391	3623	1709	2			Y	-0-					19
06	3000	N	1677	-0-	-1323	2300	1677	2			Y	-0-					19
07	3100	N	1615	-0-	-1485	815	1615	2			Y	-0-					19
08	2323	N	1508	-0-	-815	-0-	1508	2			Y	-0-					19

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

03	2418	X	1354	-0-	-1064	-0-	1354	2			Y	-0-					91
04	2040	X	1978	-0-	-62	-0-	1977	2	1	9	Y	1	72	1			20
05	2108	X	1080	-0-	-1028	-0-	1080	2			Y	-0-					20
06	1320	N	480	-0-	-840	-0-	480	2			Y	-0-					20
07	2046	N	1161	-0-	-885	-0-	1161	2			Y	-0-					20
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					20

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			Y	-0-					-0-
04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			Y	-0-					-0-
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			Y	-0-					-0-
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			Y	-0-					-0-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			Y	-0-					-0-
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			Y	-0-					-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	7750	X	5523	-0-	-2227	-0-	5434	2	89	9	N	81	193	1			118
04	7020	X	4557	-0-	-2463	-0-	4461	2	96	9	N	87					205
05	7254	X	5914	-0-	-1340	-0-	5841	2	73	9	N	66	140	1			131
06	7020	X	6091	-0-	-929	-0-	6024	2	67	9	N	61					192
07	6448	X	5916	-0-	-532	-0-	5715	2	201	9	N	183					375
08	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8199	2	31	9	N	28	174	1			229

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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	3100	N	1969	-0-	-1131	6993	1928	2	41	9	N	37					153
04	3000	N	1996	-0-	-1004	5989	1962	2	34	9	N	31					184
05	3100	N	2414	-0-	-686	5303	2403	2	11	9	N	10					194
06	3000	N	2130	-0-	-870	4433	2118	2	12	9	N	11					205
07	3100	N	2171	-0-	-929	3504	2147	2	24	9	N	22	167	1			60
08	3100	N	2290	-0-	-810	2694	2283	2	7	9	N	6					66

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	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3849	2	69	9	N	63					146
04	3780	X	2941	-0-	-839	-0-	2901	2	40	9	N	36	107	1			75
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4170	2	33	9	N	30					105
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4040	2	61	9	N	55					160
07	4123	X	3936	-0-	-187	-0-	3862	2	74	9	N	67					227
08	4123	X	3760	-0-	-363	-0-	3725	2	35	9	N	32	165	1			94

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	3100	N	1019	-0-	-2081	553	1019	2			N	-0-					90
04	1641	N	1088	-0-	-553	-0-	1068	2	20	9	N	18					108
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1108	2	19	9	N	17	108	1			17
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-					17
07	1116	N	504	-0-	-612	-0-	504	2			N	-0-					17
08	1116	N	481	-0-	-635	-0-	481	2			N	-0-					17

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	496	N	-0-	-0-	-496	-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			Y	-0-					-0-
04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			Y	-0-					-0-
05	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			Y	-0-					-0-
06	11100	X	9779	-0-	-1321	-0-	9779	2			Y	-0-					-0-
07	11470	X	10112	-0-	-1358	-0-	10112	2			Y	-0-					-0-
08	11160	X	9926	-0-	-1234	-0-	9926	2			Y	-0-					-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	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10609	2	6	9	Y	5					52
04	9780	X	7012	-0-	-2768	-0-	6992	2	20	9	Y	18					70
05	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			Y	-0-					70
06	10260	X	9587	-0-	-673	-0-	9587	2			Y	-0-					70
07	10602	X	8578	-0-	-2024	-0-	8575	2	3	9	Y	3					73
08	10602	X	8691	-0-	-1911	-0-	8677	2	14	9	Y	13					86

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	3348	X	2564	-0-	-784	-0-	2564	2			Y	-0-					2
04	3240	X	2476	-0-	-764	-0-	2476	2			Y	-0-					2
05	3348	X	1840	-0-	-1508	-0-	1840	2			Y	-0-					2
06	2940	X	1465	-0-	-1475	-0-	1465	2			Y	-0-					2
07	3038	X	2371	-0-	-667	-0-	2371	2			Y	-0-					2
08	2573	X	1951	-0-	-622	-0-	1951	2			Y	-0-					2

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	16616	X	16382	-0-	-234	-0-	16382	2			Y	-0-					-0-
04	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2			Y	-0-					-0-
05	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	17715	2			Y	-0-					-0-
06	16860	X	14886	-0-	-1974	-0-	14886	2			Y	-0-					-0-
07	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	20780	2			Y	-0-					-0-
08	22492	X	22492	-0-	-0-	-0-	22492	2			Y	-0-					-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	6851	X	5447	-0-	-1404	-0-	5440	2	7	9	N	6					42
04	6630	X	5161	-0-	-1469	-0-	5153	2	8	9	N	7					49
05	6851	X	5490	-0-	-1361	-0-	5483	2	7	9	N	6					55
06	6270	X	4888	-0-	-1382	-0-	4888	2			N	-0-					55
07	6479	X	5292	-0-	-1187	-0-	5292	2			N	-0-					55
08	5487	X	4640	-0-	-847	-0-	4638	2	2	9	N	2					57

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	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			Y	-0-					-0-
04	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			Y	-0-					-0-
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			Y	-0-					-0-
06	8730	X	8240	-0-	-490	-0-	8240	2			Y	-0-					-0-
07	9021	X	8259	-0-	-762	-0-	8259	2			Y	-0-					-0-
08	8959	X	8476	-0-	-483	-0-	8476	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	7812	X	6475	-0-	-1337	-0-	1079	1	5396	2	N	-0-					53
04	7260	X	5464	-0-	-1796	-0-	1044	1	4420	2	N	-0-					53
05	7130	X	6399	-0-	-731	-0-	1079	1	5320	2	N	-0-					53
06	6510	X	2635	-0-	-3875	-0-	1044	1	1591	2	N	-0-					53
07	6479	X	5703	-0-	-776	-0-	1079	1	4624	2	N	-0-					53
08	6479	X	5373	-0-	-1106	-0-	1079	1	4270	2	N	22					75
							24	9									

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	3720	X	532	-0-	-3188	-0-	372	1	160	9	Y	145	244	1			50
04	3600	X	374	-0-	-3226	-0-	360	1	14	9	Y	13	56	1			7
05	3720	X	620	-0-	-3100	-0-	372	1	103	2	Y	132	47	1			92
							145	9									
06	1020	X	554	-0-	-466	-0-	360	1	59	2	Y	123	144	1			71
							135	9									
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	372	1	29	2	Y	126	92	1			105
							139	9									
08	620	X	372	-0-	-248	-0-	372	1			Y	-0-	105	1			-0-

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	10602	X	9565	-0-	-1037	-0-	9565	2			N	-0-					170
04	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	16389	2	229	9	N	208	291	1			87
05	10664	X	6201	-0-	-4463	-0-	6201	2			N	-0-					87
06	10320	X	8074	-0-	-2246	-0-	8074	2			N	-0-					87
07	11718	X	7821	-0-	-3897	-0-	7770	2	51	9	N	46					133
08	11718	X	8465	-0-	-3253	-0-	8465	2			N	-0-					133

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	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4439	2	118	9	N	107					275
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4113	2	99	9	N	90	190	1			175
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4257	2	163	9	N	148	174	1			149
06	4410	X	4282	-0-	-128	-0-	4162	2	120	9	N	109					258
07	4557	X	4254	-0-	-303	-0-	4133	2	121	9	N	110	191	1			177
08	4557	X	4322	-0-	-235	-0-	4221	2	101	9	N	92	172	1			97

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	539	-0-	-2561	43	539	2			N	-0-					22
04	889	N	846	-0-	-43	-0-	846	2			N	-0-					22
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					22
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					22
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					22
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-	3	5			19

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 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	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	35					129
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-	87	1			42
05	2325	X	335	-0-	-1990	-0-	335	2			N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3318	2	9	9	N	8					50
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5153	2	9	9	N	8					58

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	6628	-0-	-2238	-0-	6628	2			Y	-0-					-0-
04	9000	X	6564	-0-	-2436	-0-	6564	2			Y	-0-					-0-
05	9300	X	7534	-0-	-1766	-0-	7534	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		7474	-0-	7474	7474	7474	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4821	-0-	4821	12295	4821	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3523	-0-	3523	15818	3523	2			Y	-0-					-0-

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	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	18836	2	532	9	Y	484	388	1			458
04	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	17068	2	322	9	Y	293	532	1			219
05	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	18663	2	506	9	Y	460	173	1			506
06	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17459	2	309	9	Y	281	545	1			242
07	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	16599	2	391	9	Y	355	184	1			413
08	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	17397	2	212	9	Y	193	179	1			427

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10535	-0-	-594	-0-	10535	2			N	-0-					8
04	10920	X	9518	-0-	-1402	-0-	9518	2			N	-0-					8
05	11284	X	10038	-0-	-1246	-0-	10038	2			N	-0-					8
06	10920	X	8299	-0-	-2621	-0-	8299	2			N	-0-					8
07	11160	X	10821	-0-	-339	-0-	10801	2	20	9	N	18					26
08	10540	X	10469	-0-	-71	-0-	10469	2			N	-0-					26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16554	X	15163	-0-	-1391	-0-	15029	2	134	9	N	122	335	1			185
04	17250	X	14146	-0-	-3104	-0-	14038	2	108	9	N	98	148	1			135
05	17825	X	13822	-0-	-4003	-0-	13733	2	89	9	N	81					216
06	17250	X	11216	-0-	-6034	-0-	11102	2	114	9	N	104	180	1			140
07	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15480	2	136	9	N	124	80	1			184
08	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15573	2	79	9	N	72					256

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

03	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11253	2	350	9	N	318	362	1			50
04	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11567	2	321	9	N	292	173	1			169
05	11191	X	9281	-0-	-1910	-0-	9047	2	234	9	N	213	271	1			111
06	10830	X	9050	-0-	-1780	-0-	8870	2	180	9	N	164	167	1			108
07	11191	X	10484	-0-	-707	-0-	10201	2	283	9	N	257	284	1			81
08	11191	X	11145	-0-	-46	-0-	10874	2	271	9	N	246	183	1			144

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

03	14B2	EXT	592	-0-	592	592	592	2			N	-0-					66
04	14B2	EXT	2233	-0-	2233	2825	1044	1	1127	2	N	56					122
							62	9									
05	14B2	EXT	3500	-0-	3500	6325	1079	1	2375	2	N	42	123	1			41
							46	9									
06	14B2	EXT	2553	-0-	2553	8878	1044	1	1444	2	N	59	79	1			21
							65	9									
07	11102	X	2224	-0-	-8878	-0-	1079	1	1126	2	N	17					38
							19	9									
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	1079	1	1289	2	N	61	87	1			12
							67	9									

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2295	2	50	9	N	45					114
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2485	2	45	9	N	41	62	1			93
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2269	2	31	9	N	28					121
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2204	2	22	9	N	20	73	1			68
07	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	1821	2	31	9	N	28					96
08	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	2018	2	29	9	N	26	76	1			46

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

03	5332	X	1079	-0-	-4253	-0-	1079	1			N	-0-					174
04	5160	X	1044	-0-	-4116	-0-	1044	1			N	-0-					174
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					174
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					174
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					174
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					174

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

03	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					136
04	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8018	2	4	9	N	4	53	1			87
05	8215	X	7630	-0-	-585	-0-	7616	2	14	9	N	13					100
06	7950	X	7108	-0-	-842	-0-	7108	2			N	-0-	75	1			25
07	8215	X	7199	-0-	-1016	-0-	7199	2			N	-0-					25
08	8215	X	6982	-0-	-1233	-0-	6982	2			N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1798	-0-	-1674	-0-	1674	1	94	2	N	27	157	1			53
							30	9									
04	3360	X	2798	-0-	-562	-0-	1620	1	1111	2	N	61					114
							67	9									
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	1674	1	3026	2	N	131	124	1			121
							144	9									
06	3360	X	3147	-0-	-213	-0-	1620	1	1454	2	N	66	162	1			25
							73	9									
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1674	1	2011	2	N	92					117
							101	9									
08	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	1674	1	1661	2	N	67	110	1			74
							74	9									

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1973	-0-	-321	-0-	1860	2	113	9	N	103					145
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					145
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	6	120	1			31
06	3000	N	5001	-0-	2001	2001	4913	2	88	9	N	80					111
07	3100	N	2036	-0-	-1064	937	2003	2	33	9	N	30	74	1			67
08	2209	N	1272	-0-	-937	-0-	1272	2			N	-0-					67

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3225	-0-	-619	-0-	1079	1	1927	2	Y	199	277	1			49
							219	9									
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	1044	1	2291	2	Y	214	184	1			79
							235	9									
05	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	1079	1	7306	2	Y	221	279	1			21
							243	9									
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	1044	1	2849	2	Y	192	191	1			22
							211	9									
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	1079	1	2048	2	Y	157	152	1			27
							173	9									
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	1079	1	2187	2	Y	148	113	1			62
							163	9									

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2998	-0-	-629	-0-	1079	1	1784	2	N	123	194	1			81
							135	9									
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	1044	1	3170	2	N	47					128
							52	9									
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	1079	1	3603	2	N	66					194
							73	9									
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	1044	1	2246	2	N	58	192	1			60
							64	9									
07	3627	X	2226	-0-	-1401	-0-	1079	1	1112	2	N	32					92
							35	9									
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	1079	1	2701	2	N	52					144
							57	9									

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	EOM BALANCE
03	8463	X	8112	-0-	-351	-0-	1414	1	6306	2	N	356	350	1	267
							392	9							
04	8220	X	8021	-0-	-199	-0-	1368	1	6399	2	N	231	192	1	306
							254	9							
05	8556	X	5994	-0-	-2562	-0-	1414	1	4389	2	N	174	363	1	117
							191	9							
06	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	1368	1	6873	2	N	243	160	1	200
							267	9							
07	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	1414	1	7133	2	N	341	163	1	378
							375	9							
08	8277	X	6985	-0-	-1292	-0-	1414	1	5266	2	N	277	538	1	117
							305	9							

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	EOM BALANCE
03	3100	N	2754	-0-	-346	8179	878	1	1836	2	N	36			330
							40	9							
04	3000	N	2910	-0-	-90	8089	850	1	1999	2	N	55	194	1	191
							61	9							
05	3100	N	3288	-0-	188	8277	878	1	2364	2	N	42			233
							46	9							
06	3000	N	2533	-0-	-467	7810	850	1	1661	2	N	20			253
							22	9							
07	3100	N	4090	-0-	990	8800	878	1	3145	2	N	61	187	1	127
							67	9							
08	12231	X	3431	-0-	-8800	-0-	878	1	2508	2	N	41			168
							45	9							

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	EOM BALANCE
03	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9336	2	128	9	N	116			199
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5582	2	91	9	N	83	193	1	89
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5372	2	62	9	N	56			145
06	7410	X	3479	-0-	-3931	-0-	3409	2	70	9	N	64	112	1	97
07	7657	X	5380	-0-	-2277	-0-	5273	2	107	9	N	97			194
08	7657	X	4983	-0-	-2674	-0-	4900	2	83	9	N	75	174	1	95

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	EOM BALANCE
03	4309	X	1490	-0-	-2819	-0-	1482	2	8	9	N	7			166
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-	108	1	58
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			58
06	4170	X	2353	-0-	-1817	-0-	2353	2			N	-0-			58
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-			58
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			58

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	EOM BALANCE
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5344	2	151	9	N	137	367	1	155
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5192	2	114	9	N	104	109	1	150
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5477	2	150	9	N	136			286
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5324	2	129	9	N	117	193	1	210
07	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	5298	2	147	9	N	134	173	1	171
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5554	2	143	9	N	130	179	1	122

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	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13041	2	252	9	N	229	390	1			188
04	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	12536	2	233	9	N	212	134	1			266
05	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12705	2	235	9	N	214	264	1			216
06	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12385	2	229	9	N	208	204	1			220
07	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	12768	2	243	9	N	221	103	1			338
08	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12665	2	227	9	N	206	392	1			152

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-					48
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	71	2	130	9	N	118					166
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5

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	5797	X	4883	-0-	-914	-0-	4631	2	252	9	Y	229	266	1			75
04	5610	X	5480	-0-	-130	-0-	5252	2	228	9	Y	207	252	1			30
05	5549	X	5213	-0-	-336	-0-	5002	2	211	9	Y	192	175	1			47
06	T. A.		5009	-0-	5009	5009	4800	2	209	9	Y	190	176	1			61
07	T. A.		5552	-0-	5552	10561	5341	2	211	9	Y	192	156	1			97
08	T. A.		3254	-0-	3254	13815	3131	2	123	9	Y	112	156	1			53

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	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	1391	1	7976	2	N	250	186	1			206
							275	9									
04	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	1346	1	6672	2	N	249	372	1			83
							274	9									
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	1391	1	6468	2	N	221	90	1			214
							243	9									
06	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	1346	1	6975	2	N	215	285	1			144
							237	9									
07	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	1391	1	6679	2	N	172	174	1			142
							189	9									
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	1391	1	5444	2	N	146	110	1			178
							161	9									

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	6789	X	5659	-0-	-1130	-0-	5468	2	191	9	N	174	366	1			164
04	6570	X	5368	-0-	-1202	-0-	5182	2	186	9	N	169	194	1			139
05	6789	X	5553	-0-	-1236	-0-	5373	2	180	9	N	164					303
06	5910	X	5354	-0-	-556	-0-	5190	2	164	9	N	149	193	1			259
07	5859	X	5232	-0-	-627	-0-	5079	2	153	9	N	139	180	1			218
08	5673	X	5305	-0-	-368	-0-	5195	2	110	9	N	100	195	1			123

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	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8375	2	374	9	Y	340	379	1			208
04	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8114	2	358	9	Y	325	369	1			164
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8435	2	353	9	Y	321	188	1			297
06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8086	2	322	9	Y	293	373	1			217
07	8680	X	8544	-0-	-136	-0-	8229	2	315	9	Y	286	375	1			128
08	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	8723	2	289	9	Y	263	179	1			212

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	3813	X	949	-0-	-2864	-0-	335	1	593	2	N	19	189	1			10
							21	9									
04	3690	X	1289	-0-	-2401	-0-	324	1	962	2	N	3					13
							3	9									
05	3658	X	1908	-0-	-1750	-0-	335	1	1542	2	N	28					41
							31	9									
06	3030	X	1308	-0-	-1722	-0-	324	1	984	2	N	-0-					41
07	2914	X	1825	-0-	-1089	-0-	335	1	1415	2	N	68					109
							75	9									
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	335	1	2423	2	N	106	129	1			86
							117	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

03	8215	X	7572	-0-	-643	-0-	7436	2	136	9	N	124	160	1			163
04	7950	X	7325	-0-	-625	-0-	7208	2	117	9	N	106	129	1			140
05	8215	X	7625	-0-	-590	-0-	7475	2	150	9	N	136					276
06	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7686	2	114	9	N	104	187	1			193
07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	7935	2	149	9	N	135	190	1			138
08	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8035	2	18	9	N	16					154

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

03	11439	X	9898	-0-	-1541	-0-	9404	2	494	9	N	449	558	1			206
04	10620	X	9637	-0-	-983	-0-	9145	2	492	9	N	447	315	1			338
05	10974	X	9989	-0-	-985	-0-	9510	2	479	9	N	435	577	1			196
06	10320	X	9943	-0-	-377	-0-	9596	2	347	9	N	315	188	1			323
07	9951	X	9596	-0-	-355	-0-	9160	2	436	9	N	396	386	1			333
08	9982	X	9423	-0-	-559	-0-	8983	2	440	9	N	400	478	1			255

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1414	2	4	9	Y	4					77
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					77
05	961	X	81	-0-	-880	-0-	81	2			Y	-0-					77
06	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1583	2	21	9	Y	19					96
07	1426	X	49	-0-	-1377	-0-	49	2			Y	-0-					96
08	1426	X	128	-0-	-1298	-0-	128	2			Y	-0-					96

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4523	2	79	9	N	72					230
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4055	2	59	9	N	54	190	1			94
05	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	4180	2	55	9	N	50					144
06	4530	X	3836	-0-	-694	-0-	3785	2	51	9	N	46	82	1			108
07	4681	X	3712	-0-	-969	-0-	3657	2	55	9	N	50					158
08	4588	X	4345	-0-	-243	-0-	4293	2	52	9	N	47					205

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	1079	1	5844	2	N	87					218
							96	9									
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1044	1	22	2	N	40	163	1			95
							44	9									
05	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1079	1	19	2	N	54					149
							59	9									
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1044	1	201	2	N	56	99	1			106
							62	9									
07	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1079	1	149	2	N	51					157
							56	9									
*08	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1064	1	50	9	N	45	105	1			97

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

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

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	707	1	5044	2	N	75					280
							83	9									
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	684	1	4882	2	N	91	190	1			181
							100	9									
05	6076	X	5735	-0-	-341	-0-	707	1	4951	2	N	70					251
							77	9									
06	5880	X	5071	-0-	-809	-0-	684	1	4306	2	N	74					325
							81	9									
07	6076	X	5537	-0-	-539	-0-	707	1	4684	2	N	133	366	1			92
							146	9									
08	5859	X	5671	-0-	-188	-0-	707	1	4894	2	N	64					156
							70	9									

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

03	5642	X	5018	-0-	-624	-0-	4922	2	96	9	N	87	195	1			91
04	5460	X	4629	-0-	-831	-0-	4550	2	79	9	N	72					163
05	5270	X	4734	-0-	-536	-0-	4669	2	65	9	N	59					222
06	5100	X	3275	-0-	-1825	-0-	3213	2	62	9	N	56	109	1			169
07	5115	X	4840	-0-	-275	-0-	4751	2	89	9	N	81	164	1			86
08	5022	X	4368	-0-	-654	-0-	4294	2	74	9	N	67					153

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6205	-0-	-88	-0-	5979	2	226	9	N	205	191	1			246
04	6090	X	5988	-0-	-102	-0-	5828	2	160	9	N	145	186	1			205
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6152	2	174	9	N	158					363
06	6000	X	5785	-0-	-215	-0-	5646	2	139	9	N	126	196	1			293
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6126	2	152	9	N	138	187	1			244
08	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6474	2	173	9	N	157	193	1			208

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7557	-0-	-534	-0-	7436	2	121	9	N	110	192	1			120
04	7830	X	7060	-0-	-770	-0-	6992	2	68	9	N	62					182
05	8091	X	6948	-0-	-1143	-0-	6859	2	89	9	N	81					263
06	7830	X	5939	-0-	-1891	-0-	5841	2	98	9	N	89	179	1			173
07	8091	X	7441	-0-	-650	-0-	7318	2	123	9	N	112	178	1			107
08	7564	X	7129	-0-	-435	-0-	7061	2	68	9	N	62					169

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4828	-0-	-1651	-0-	878	1	3897	2	N	48	197	1			83
							53	9									
04	6270	X	2345	-0-	-3925	-0-	850	1	1489	2	N	5					88
							6	9									
05	6479	X	2807	-0-	-3672	-0-	651	1	2156	2	N	-0-					88
06	6270	X	9	-0-	-6261	-0-	9	2			N	-0-					88
07	6107	X	52	-0-	-6055	-0-	52	2			N	-0-					88
08	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10195	2	212	9	N	193	172	1			109

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	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-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2564	-0-	-629	-0-	2462	2	102	9	N	93	193	1			118
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5611	2	33	9	N	30					148
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	1079	1	6547	2	N	23					171
							25	9									
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3412	2	15	9	N	14	69	1			116
07	3224	X	2024	-0-	-1200	-0-	2017	2	7	9	N	6					122
08	3224	X	1248	-0-	-1976	-0-	1248	2			N	-0-					122

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2447	-0-	-808	-0-	878	1	1528	2	N	37					196
							41	9									
04	3150	X	1364	-0-	-1786	-0-	850	1	474	2	N	36	185	1			47
							40	9									
05	2945	X	892	-0-	-2053	-0-	878	1	14	9	N	13					60
06	2370	X	872	-0-	-1498	-0-	850	1	22	9	N	20					80
07	2449	X	891	-0-	-1558	-0-	878	1	13	9	N	12					92
08	2449	X	892	-0-	-1557	-0-	878	1	14	9	N	13					105

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2715	2	118	9	N	107					234
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2260	2	132	9	N	120	192	1			162
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2332	2	155	9	N	141	181	1			122
06	2310	N	2241	-0-	-69	-0-	2156	2	85	9	N	77					199
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2697	2	99	9	N	90	188	1			101
08	2387	N	1700	-0-	-687	-0-	1611	2	89	9	N	81					182

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6814	-0-	-409	-0-	6668	2	146	9	N	133	185	1			74
04	7320	X	6515	-0-	-805	-0-	6397	2	118	9	N	107					181
05	7564	X	6804	-0-	-760	-0-	6688	2	116	9	N	105					286
06	7320	X	5831	-0-	-1489	-0-	5709	2	122	9	N	111	184	1			213
07	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6876	2	175	9	N	159	192	1			180
08	6820	X	6616	-0-	-204	-0-	6489	2	127	9	N	115	188	1			107

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9465	2	125	9	N	114	196	1			163
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7320	2	102	9	N	93	175	1			81
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5206	2	66	9	N	60					141
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	7932	2	139	9	N	126	127	1			140
07	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8159	2	118	9	N	107					247
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7784	2	114	9	N	104	187	1			164

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	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2744	2	113	9	N	103	166	1			92
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2660	2	97	9	N	88					180
05	2449	X	745	-0-	-1704	-0-	679	2	66	9	N	60	162	1			78
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	16					94
07	2852	X	2041	-0-	-811	-0-	1921	2	120	9	N	109	170	1			33
08	2852	X	1512	-0-	-1340	-0-	1417	2	95	9	N	86					119

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	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	5704	2	322	9	Y	293	189	1			291
04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5574	2	305	9	Y	277	354	1			214
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5557	2	340	9	Y	309	379	1			144
06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5071	2	306	9	Y	278	189	1			233
07	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	5993	2	342	9	Y	311	366	1			178
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6355	2	320	9	Y	291	174	1			295

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	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	878 54	1 9	1869	2	N	49					110
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	850 89	1 9	1860	2	N	81	63	1			128
05	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	878 74	1 9	1793	2	N	67					195
06	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	850 95	1 9	1905	2	N	86	189	1			92
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	878 76	1 9	1971	2	N	69					161
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	878 61	1 9	1922	2	N	55					216

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3038	X	2203	-0-	-835	-0-	2070	2	133	9	N	121	195	1			189
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	110	194	1			105
05	2914	X	1891	-0-	-1023	-0-	1793	2	98	9	N	89					194
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2709	2	114	9	N	104	123	1			175
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4789	2	43	9	N	39					214
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	18					232

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	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7431	2	277	9	N	252	391	1			122
04	7380	X	6832	-0-	-548	-0-	6595	2	237	9	N	215	195	1			142
05	7626	X	7114	-0-	-512	-0-	6865	2	249	9	N	226	190	1			178
06	7380	X	6541	-0-	-839	-0-	6312	2	229	9	N	208	195	1			191
07	7626	X	6535	-0-	-1091	-0-	6335	2	200	9	N	182	182	1			191
08	7626	X	6825	-0-	-801	-0-	6628	2	197	9	N	179	182	1			188

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5549	X	5224	-0-	-325	-0-	5111	2	113	9	N	103	184	1			203
04	5250	X	4943	-0-	-307	-0-	4876	2	67	9	N	61					264
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7607	2	96	9	N	87	177	1			174
06	5100	X	3691	-0-	-1409	-0-	3652	2	39	9	N	35	80	1			129
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5357	2	53	9	N	48					177
08	7688	X	4314	-0-	-3374	-0-	4260	2	54	9	N	49					226

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	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	1585	1	7470	2	N	518	747	1			170
							570	9									
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1534	1	6654	2	N	493	535	1			128
							542	9									
05	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1585	1	6862	2	N	442	316	1			254
							486	9									
06	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	1534	1	6458	2	N	430	458	1			226
							473	9									
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	1585	1	5897	2	N	306	359	1			173
							337	9									
08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	1585	1	5274	2	N	422	336	1			259
							464	9									

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	5673	X	3755	-0-	-1918	-0-	3732	2	23	9	N	21					125
04	5490	X	4925	-0-	-565	-0-	4923	2	2	9	N	2					127
05	5518	X	4409	-0-	-1109	-0-	4409	2			N	-0-					127
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5482	2	2	9	N	2					129
07	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					129
08	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	4817	2			N	-0-					129

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3776	2	145	9	N	132	193	1			189
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3525	2	120	9	N	109	144	1			154
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3975	2	63	9	N	57					211
06	3780	X	3579	-0-	-201	-0-	3477	2	102	9	N	93					304
07	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	3655	2	205	9	N	186	179	1			311
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4096	2	94	9	N	85	182	1			214

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	1079	1	5689	2	N	215	183	1			202
							237	9									
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1044	1	3554	2	N	255	334	1			123
							281	9									
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	1079	1	3208	2	N	169					292
							186	9									
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	1044	1	3108	2	N	190	189	1			293
							209	9									
07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	1079	1	3168	2	N	150	190	1			253
							165	9									
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	1079	1	3366	2	N	261	307	1			207
							287	9									

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

03	5146	X	4838	-0-	-308	-0-	4570	2	268	9	Y	244	192	1			329
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4920	2	277	9	Y	252	386	1			195
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	4898	2	296	9	Y	269	194	1			270
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4407	2	223	9	Y	203	359	1			114
07	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	4245	2	235	9	Y	214	178	1			150
08	4681	X	4598	-0-	-83	-0-	4280	2	318	9	Y	289	358	1			81

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	8839	2	328	9	N	298	185	1			302
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7131	2	294	9	N	267	179	1			390
05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7581	2	249	9	N	226	319	1			297
06	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	6980	2	185	9	N	168	165	1			300
07	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7323	2	207	9	N	188					488
08	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7604	2	270	9	N	245	375	1			358

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15458	-0-	-42	-0-	15254	2	204	9	N	185					541
04	15000	X	14600	-0-	-400	-0-	14411	2	189	9	N	172	174	1			539
05	15748	X	15716	-0-	-32	-0-	15223	2	493	9	N	448	192	1			795
06	15240	X	14309	-0-	-931	-0-	13865	2	444	9	N	404	529	1			670
07	15748	X	14010	-0-	-1738	-0-	13685	2	325	9	N	295	360	1			605
08	15717	X	15189	-0-	-528	-0-	14805	2	384	9	N	349	372	1			582

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	5146	X	4974	-0-	-172	-0-	4388	2	586	9	N	533	757	1			134
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4496	2	591	9	N	537	382	1			289
05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	4695	2	604	9	N	549	386	1			452
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4658	2	527	9	N	479	767	1			164
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	4818	2	575	9	N	523	554	1			133
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	4933	2	539	9	N	490	354	1			269

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	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5602	2	406	9	N	369	363	1			223
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5322	2	351	9	N	319	361	1			181
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5048	2	320	9	N	291	191	1			281
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5029	2	289	9	N	263	349	1			195
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4439	2	268	9	N	244	386	1			53
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6231	2	342	9	N	311	178	1			186

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3100	N	895	-0-	-2205	6474	878	1	17	9	N	15					50
04	3000	N	2371	-0-	-629	5845	850	1	1390	2	N	119					169
							131	9									
05	3100	N	1474	-0-	-1626	4219	878	1	552	2	N	40					209
							44	9									
06	3000	N	2206	-0-	-794	3425	850	1	1342	2	N	13					222
							14	9									
07	3100	N	2301	-0-	-799	2626	878	1	1387	2	N	33	188	1			67
							36	9									
08	3100	N	2268	-0-	-832	1794	878	1	1346	2	N	40					107
							44	9									

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	6107	X	3503	-0-	-2604	-0-	3385	2	118	9	N	107	193	1			179
04	5910	X	4887	-0-	-1023	-0-	4632	2	255	9	N	232	196	1			215
05	6107	X	3816	-0-	-2291	-0-	3584	2	232	9	N	211	186	1			240
06	5910	X	1616	-0-	-4294	-0-	1383	2	233	9	N	212	192	1			260
07	5053	X	135	-0-	-4918	-0-	135	2			N	-0-	191	1			69
*08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5625	2	246	9	N	224	182	1			111

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	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8475	2	136	9	N	124	195	1			164
04	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10286	2	3	9	N	3	86	1			81
05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10167	2	453	9	N	412	192	1			301
06	8340	X	5535	-0-	-2805	-0-	5260	2	275	9	N	250	380	1			171
07	8618	X	7075	-0-	-1543	-0-	6544	2	531	9	N	483	375	1			279
08	8618	X	8343	-0-	-275	-0-	8160	2	183	9	N	166	380	1			65

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	3782	X	3222	-0-	-560	-0-	3148	2	74	9	N	67					242
04	3660	X	2994	-0-	-666	-0-	2957	2	37	9	N	34	155	1			121
05	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	3055	2	21	9	N	19					140
06	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	2959	2	202	9	N	184	194	1			130
07	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	2787	2	34	9	N	31					161
08	3224	X	2648	-0-	-576	-0-	2583	2	65	9	N	59					220

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	8804	X	8351	-0-	-453	-0-	8122	2	229	9	N	208					293
04	8730	X	8054	-0-	-676	-0-	7946	2	108	9	N	98	249	1			142
05	9021	X	7365	-0-	-1656	-0-	7146	2	219	9	N	199	7	1			334
06	8730	X	6668	-0-	-2062	-0-	6485	2	183	9	N	166	369	1			131
07	8897	X	7833	-0-	-1064	-0-	7684	2	149	9	N	135	57	1			209
08	8339	X	6890	-0-	-1449	-0-	6652	2	238	9	N	216	175	1			250

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	1053	1	2933	2	N	129	182	1			137
							142	9									
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	1044	1	3030	2	N	114	117	1			134
							125	9									
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1079	1	3911	2	N	166	151	1			149
							183	9									
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	1044	1	3933	2	N	169	179	1			139
							186	9									
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	945	1	3738	2	N	145	162	1			122
							160	9									
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1079	1	3892	2	N	136	187	1			71
							150	9									

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

03	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	557	1	10316	2	N	-0-					20
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	1044	1	9067	2	N	-0-					20
05	10323	X	10035	-0-	-288	-0-	1057	1	8978	2	N	-0-					20
06	10530	X	8567	-0-	-1963	-0-	1044	1	7523	2	N	-0-					20
07	10881	X	9019	-0-	-1862	-0-	1079	1	7813	2	N	115					135
							127	9									
08	10881	X	8386	-0-	-2495	-0-	1079	1	7292	2	N	14	72	1			77
							15	9									

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

03	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8198	2	175	9	N	159	192	1			145
04	8070	X	7459	-0-	-611	-0-	7280	2	179	9	N	163	177	1			131
05	8339	X	7113	-0-	-1226	-0-	6968	2	145	9	N	132					263
06	8100	X	7243	-0-	-857	-0-	7105	2	138	9	N	125	186	1			202
07	8370	X	7200	-0-	-1170	-0-	7032	2	168	9	N	153	192	1			163
08	8370	X	6767	-0-	-1603	-0-	6742	2	25	9	N	23					186

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

03	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	16872	2	235	9	N	214	180	1			200
04	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	14911	2	1	9	N	1					201
05	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-	147	1			54
06	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	15032	2			N	-0-					54
07	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	16256	2	14	9	N	13					67
08	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14729	2	18	9	N	16					83

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

03	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
04	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
05	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10743	-0-	-1527	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10656	-0-	-2023	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	10427	-0-	-2252	-0-	10427	2			N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	878	1	5437	2	N	46	169	1			103
							51	9									
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	850	1	5940	2	N	235	190	1			148
							259	9									
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	878	1	5017	2	N	95					243
							105	9									
06	5730	X	2733	-0-	-2997	-0-	850	1	1796	2	N	79	193	1			129
							87	9									
07	5921	X	3188	-0-	-2733	-0-	878	1	2191	2	N	108					237
							119	9									
08	5921	X	3237	-0-	-2684	-0-	878	1	2319	2	N	36	188	1			85
							40	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-2458	6701	495	2	147	9	N	134	193	1			94
04	3000	N	2635	-0-	-365	6336	2414	2	221	9	N	201	155	1			140
05	8937	X	2601	-0-	-6336	-0-	2421	2	180	9	N	164	90	1			214
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2328	2	215	9	N	195	176	1			233
07	2449	X	1929	-0-	-520	-0-	1703	2	226	9	N	205	324	1			114
08	2449	X	2138	-0-	-311	-0-	1980	2	158	9	N	144	172	1			86

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1306	-0-	-1794	8433	1306	2			N	-0-					186
04	3000	N	1731	-0-	-1269	7164	1731	2			N	-0-	124	1			62
05	3100	N	2365	-0-	-735	6429	2363	2	2	9	N	2					64
06	3000	N	2463	-0-	-537	5892	2463	2			N	-0-	4	5			60
07	3100	N	2118	-0-	-982	4910	2118	2			N	-0-	2	5			58
08	3100	N	2058	-0-	-1042	3868	2051	2	7	9	N	6					64

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3850	-0-	-273	-0-	878	1	2972	2	N	-0-					85
04	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	850	1	3093	2	N	-0-					85
05	4402	X	3882	-0-	-520	-0-	878	1	2868	2	N	124					209
							136	9									
06	4260	X	3673	-0-	-587	-0-	850	1	2753	2	N	64	191	1			82
							70	9									
07	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	878	1	2748	2	N	27					109
							30	9									
08	4061	X	3146	-0-	-915	-0-	878	1	2231	2	N	34					143
							37	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4879	-0-	-174	-0-	4576	2	303	9	N	275	190	1			219
04	4890	X	4479	-0-	-411	-0-	4164	2	315	9	N	286	383	1			122
05	4619	X	4189	-0-	-430	-0-	3886	2	303	9	N	275	169	1			228
06	4710	X	4200	-0-	-510	-0-	3922	2	278	9	N	253	348	1			133
07	4867	X	4665	-0-	-202	-0-	4358	2	307	9	N	279	176	1			236
08	4867	X	4460	-0-	-407	-0-	4168	2	292	9	N	265	369	1			132

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	1079	1	4851	2	N	69					186
						76	9									
04	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	1044	1	4370	2	N	59					245
						65	9									
05	5642 X	4048	-0-	-1594	-0-	1079	1	2906	2	N	57	190	1			112
						63	9									
06	5460 X	3591	-0-	-1869	-0-	1044	1	2505	2	N	38					150
						42	9									
07	5642 X	4194	-0-	-1448	-0-	1079	1	3067	2	N	44					194
						48	9									
08	5642 X	4306	-0-	-1336	-0-	1079	1	3159	2	N	62					256
						68	9									

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

03	T. A.	5861	-0-	5861	35147	5650	2	211	9	Y	192	171	1			82
04	T. A.	6223	-0-	6223	41370	6004	2	219	9	Y	199	247	1			34
05	47939 X	6569	-0-	-41370	-0-	6411	2	158	9	Y	144	123	1			55
06	5700 X	4913	-0-	-787	-0-	4714	2	199	9	Y	181	179	1			57
07	6386 X	4835	-0-	-1551	-0-	4659	2	176	9	Y	160	125	1			92
08	6386 X	4317	-0-	-2069	-0-	4142	2	175	9	Y	159	218	1			33

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

03	4743 X	3570	-0-	-1173	-0-	878	1	2604	2	N	80	196	1			151
						88	9									
04	4350 X	4252	-0-	-98	-0-	850	1	3345	2	N	52					203
						57	9									
05	4495 X	3225	-0-	-1270	-0-	878	1	2231	2	N	105	175	1			133
						116	9									
06	4350 X	3604	-0-	-746	-0-	850	1	2675	2	N	72	63	1			142
						79	9									
07	4402 X	3702	-0-	-700	-0-	878	1	2751	2	N	66					208
						73	9									
08	4402 X	2334	-0-	-2068	-0-	878	1	1416	2	N	36					244
						40	9									

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	661					N	-0-					102
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	58	1			44
05	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					44

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

03	7471	X	5466	-0-	-2005	-0-	5381	2	85	9	N	77	188	1			142
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7462	2	88	9	N	80					222
05	7378	X	7317	-0-	-61	-0-	7221	2	96	9	N	87					309
06	7140	X	6921	-0-	-219	-0-	6797	2	124	9	N	113	238	1			184
07	7812	X	6724	-0-	-1088	-0-	6645	2	79	9	N	72					256
08	7812	X	6790	-0-	-1022	-0-	6740	2	50	9	N	45					301

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

03	13950	X	12874	-0-	-1076	-0-	12731	2	143	9	N	130	198	1			109
04	13410	X	12432	-0-	-978	-0-	12307	2	125	9	N	114	161	1			62
05	13547	X	12861	-0-	-686	-0-	12726	2	135	9	N	123					185
06	13080	X	8631	-0-	-4449	-0-	8558	2	73	9	N	66					251
07	13237	X	10839	-0-	-2398	-0-	10734	2	105	9	N	95	192	1			154
08	12865	X	11022	-0-	-1843	-0-	10920	2	102	9	N	93	181	1			66

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

03	12772	X	8534	-0-	-4238	-0-	358	1	8159	2	N	15					82
							17	9									
04	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	767	1	14618	2	N	97					179
							107	9									
05	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	878	1	13031	2	N	141	113	1			207
							155	9									
06	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	821	1	11441	2	N	95	91	1			211
							105	9									
07	14260	X	11255	-0-	-3005	-0-	852	1	10291	2	N	102	176	1			137
							112	9									
08	14260	X	10595	-0-	-3665	-0-	793	1	9727	2	N	68	124	1			81
							75	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	7068	X	6534	-0-	-534	-0-	1079 251	1 9	5204	2	N	228	174	1			247
04	6630	X	6517	-0-	-113	-0-	1044 251	1 9	5222	2	N	228	305	1			170
05	6851	X	6562	-0-	-289	-0-	1021 257	1 9	5284	2	N	234	175	1			229
06	6630	X	3692	-0-	-2938	-0-	1009 190	1 9	2493	2	N	173	188	1			214
07	6727	X	3639	-0-	-3088	-0-	1031 222	1 9	2386	2	N	202	187	1			229
08	6727	X	5509	-0-	-1218	-0-	1079 193	1 9	4237	2	N	175	270	1			134

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

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

03	1806	N	1591	-0-	-215	-0-	1530	2	61	9	N	55					125
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	768	2	30	9	N	27					152
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					152
06	1530	N	989	-0-	-541	-0-	946	2	43	9	N	39					191
07	837	N	473	-0-	-364	-0-	411	2	62	9	N	56					247
08	868	N	434	-0-	-434	-0-	422	2	12	9	N	11					258

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	91	1			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	99	2	17	9	N	15					201
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					201
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					201
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1	112	1			90
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					90
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					90

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					100
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					100
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					100
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					100
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	N	10					110
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	N	3					113

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					66
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					66
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					66
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					66
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					66
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					66

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 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-					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

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1232	2	32	9	N	29					212
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	879	2	29	9	N	26	183	1			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	1230	N	904	-0-	-326	-0-	885	2	19	9	N	17					72
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1722	2	50	9	N	45					117
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1298	2	26	9	N	24					141

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

03	1673	N	1190	-0-	-483	-0-	1162	2	28	9	N	25					113
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1119	2	35	9	N	32					145
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1161	2	29	9	N	26	153	1			18
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1115	2	28	9	N	25					43
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1160	2	30	9	N	27					70
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1149	2	24	9	N	22					92

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

03	3100	N	374	-0-	-2726	579	374	2			N	-0-					81
04	1371	N	792	-0-	-579	-0-	792	2			N	-0-					81
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					81
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					81
*07	806	N	522	-0-	-284	-0-	522	2			N	-0-					81
08	899	N	148	-0-	-751	-0-	148	2			N	-0-					80

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	2	13	9	N	12					206
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	694	2	17	9	N	15					221
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	718	2	20	9	N	18					239
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	682	2	6	9	N	5	179	1			65
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	757	2	15	9	N	14					79
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	693	2	12	9	N	11					90

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	N	13					116
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					120
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	759	2	7	9	N	6					126
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					126
07	744	N	285	-0-	-459	-0-	285	2			N	-0-					126
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					126

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B DENY		118	-0-	118	118	118	2			N	-0-					55

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 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	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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

03 14B2 EXT	-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-

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

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

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

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

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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

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

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

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

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

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-					7

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4059	2	2	9	N	2					55
04	3750	X	3679	-0-	-71	-0-	3678	2	1	9	N	1					56
05	3875	X	3616	-0-	-259	-0-	3610	2	6	9	N	5					61
06	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	3673	2	10	9	N	9					70
07	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	3495	2			N	-0-					70
08	3875	X	1407	-0-	-2468	-0-	1407	2			N	-0-					70

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

03	1553	N	1092	-0-	-461	-0-	1089	2	3	9	N	3					106
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					106
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					106
06	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-					106
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					106
08	1023	N	857	-0-	-166	-0-	857	2			N	-0-					106

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2062	-0-	-0-	-0-	2053	2	9	9	N	8					109
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1881	2	6	9	N	5	10	1			104
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2732	2	6	9	N	5					109
06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2756	2	1	9	N	1					110
*07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2758	2	3	9	N	3	26	1			87
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					87

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	2	8	9	N	7					207
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	2	8	9	N	7	7	1			207
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2429	2	3	9	N	3					210
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2652	2	3	9	N	3					213
*07	2480	N	1426	-0-	-1054	-0-	1426	2			N	-0-	30	1			183
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2					185

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 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	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-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3100	N	2408	-0-	-692	5161	2398	2	10	9	N	9					144
04	3000	N	2035	-0-	-965	4196	2026	2	9	9	N	8					152
05	3100	N	2185	-0-	-915	3281	2184	2	1	9	N	1	68	1			85
06	3000	N	2396	-0-	-604	2677	2372	2	24	9	N	22	69	1			38
07	3100	N	2359	-0-	-741	1936	2349	2	10	9	N	9					47
08	3100	N	2369	-0-	-731	1205	2361	2	8	9	N	7					54

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					10
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					10
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					10
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					10
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					10
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					70

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	3100	N	2115	-0-	-985	5864	2114	2	1	9	N	1					161
04	3000	N	702	-0-	-2298	3566	700	2	2	9	N	2					163
05	3100	N	2103	-0-	-997	2569	2103	2			N	-0-					163
06	3000	N	2568	-0-	-432	2137	2566	2	2	9	N	2	107	1			58
07	3100	N	2542	-0-	-558	1579	2542	2			N	-0-					58
08	3100	N	2221	-0-	-879	700	2221	2			N	-0-					58

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	1132	N	798	-0-	-334	-0-	792	2	6	9	N	5					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	1	86	1			80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					80

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	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					121
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					121
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5411	2	8	9	N	7					128
06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5807	2	31	9	N	28					156
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					156
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					156

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	453	X	453	-0-	-0-	-0-	358	2	95	9	N	86					223
04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	847	2	47	9	N	43	179	1			87
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5843	2	121	9	N	110					197
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10295	2	86	9	N	78					275
*07	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7138	2	130	9	N	118	206	1			187
08	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9175	2	167	9	N	152	170	1			169

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	456	2	14	9	N	13					243
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6	9	N	5					248
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	2	8	9	N	7					255
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					255
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					255
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	N	4	192	1			67

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-

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	3100	N	1580	-0-	-1520	145	1562	2	18	9	N	16					76
04	1569	N	1424	-0-	-145	-0-	1417	2	7	9	N	6	6	1			76
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1072	2	9	9	N	8					84
06	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	1314	2	9	9	N	8					92
*07	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	1108	2	10	9	N	9	13	1			88
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	N	7					95

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					103
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	N	2					105
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	947	2	21	9	N	19					124
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	868	2	22	9	N	20					144
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	875	2	13	9	N	12					156
08	961	N	806	-0-	-155	-0-	793	2	13	9	N	12					168

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	897	2	12	9	N	11					226
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	N	10					236
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5	190	1			51
06	870	N	624	-0-	-246	-0-	616	2	8	9	N	7					58
07	806	N	656	-0-	-150	-0-	649	2	7	9	N	6					64
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	779	2	8	9	N	7					71

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1061	2	3	9	N	3					161
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-	5	1			156
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					156
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	977	2	41	9	N	37					193
*07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1120	2	19	9	N	17	9	1			201
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					201

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					95
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	4	1			91
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4066	2	23	9	N	21					284
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	42	196	1			130
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4006	2	40	9	N	36					166
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4544	2	13	9	N	12					178
*07	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	3929	2	3	9	N	3	35	1			146
08	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3814	2	12	9	N	11					157

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	N	10					177
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	2	6	9	N	5					182
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					182
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1366	2	23	9	N	21					203
07	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	1164	2	7	9	N	6					209
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1521	2	17	9	N	15					224

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

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

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

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

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2498	2	9	9	N	8					113
04	2250	X	2197	-0-	-53	-0-	2195	2	2	9	N	2					115
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2300	2	3	9	N	3					118
06	2250	N	1971	-0-	-279	-0-	1969	2	2	9	N	2					120
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2650	2	8	9	N	7					127
08	2294	N	1560	-0-	-734	-0-	1560	2			N	-0-					127

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	977	2	33	9	N	30					67
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	930	2	24	9	N	22					89
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	952	2	39	9	N	35					124
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	929	2	32	9	N	29					153
07	992	N	931	-0-	-61	-0-	916	2	15	9	N	14	139	1			28
08	992	N	902	-0-	-90	-0-	891	2	11	9	N	10					38

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3					82
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	2	3	9	N	3	5	1			80
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2					82
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					82
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1	10	1			73
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					73

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

03	3100	N	1978	-0-	-1122	204	1971	2	7	9	N	6					213
04	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	2011	2	17	9	N	15	7	1			221
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					221
06	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	1774	2	4	9	N	4					225
*07	2108	N	1282	-0-	-826	-0-	1271	2	11	9	N	10	204	1			31
08	1674	N	1246	-0-	-428	-0-	1245	2	1	9	N	1					32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	6448	X	4515	-0-	-1933	-0-	4515	2			N	-0-					82
04	4830	X	4410	-0-	-420	-0-	4410	2			N	-0-					82
05	4557	X	4304	-0-	-253	-0-	4304	2			N	-0-					82
06	4380	X	4375	-0-	-5	-0-	4375	2			N	-0-					82
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5252	2	1	9	N	1					83
08	4557	X	3884	-0-	-673	-0-	3884	2			N	-0-					83

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	3100	X	2491	-0-	-609	-0-	2491	2			N	-0-					45
04	3000	X	2649	-0-	-351	-0-	2649	2			N	-0-					45
05	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	2537	2			N	-0-					45
06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					45
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					45
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					45

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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					190
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					190
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					190
06	1140	N	905	-0-	-235	-0-	905	2			N	-0-					190
*07	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	2			N	-0-					190
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					170

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1405	2	102	9	N	93					192
04	2820	X	1521	-0-	-1299	-0-	1424	2	97	9	N	88	9	1			271
05	2914	X	1591	-0-	-1323	-0-	1541	2	50	9	N	45	190	1			126
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1730	2	19	9	N	17					143
*07	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	1356	2	1	9	N	1	18	1			126
08	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1547	2	3	9	N	3					129

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 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	2336	N	1314	-0-	-1022	-0-	1314	2			N	-0-					66
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	N	4					70
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					70
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					70
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					70
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1183	2	1	9	N	1					71

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1694	-0-	-1406	2659	1694	2			N	-0-					23
04	3000	N	1584	-0-	-1416	1243	1582	2	2	9	N	2					25
05	2834	N	1591	-0-	-1243	-0-	1589	2	2	9	N	2					27
06	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	1500	2	2	9	N	2					29
07	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1510	2	1	9	N	1					30
08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	2			N	-0-					30

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4321	2	10	9	N	9					172
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4079	2	10	9	N	9	14	1			167
05	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	2267	2	3	9	N	3					170
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3424	2	2	9	N	2					172
*07	2542	X	352	-0-	-2190	-0-	352	2			N	-0-	30	1			142
08	2542	X	2334	-0-	-208	-0-	2334	2			N	-0-					136

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					83
04	3030	X	3027	-0-	-3	-0-	3026	2	1	9	N	1					84
05	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	3072	2	2	9	N	2					86
06	3540	X	3345	-0-	-195	-0-	3345	2			N	-0-					86
07	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	3553	2	3	9	N	3					89
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3905	2	2	9	N	2					91

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	2573	X	1368	-0-	-1205	-0-	1368	2			N	-0-					150
04	2490	X	2070	-0-	-420	-0-	2070	2			N	-0-					150
05	2573	X	1105	-0-	-1468	-0-	1105	2			N	-0-					150
06	1560	X	870	-0-	-690	-0-	870	2			N	-0-					150
07	2139	X	898	-0-	-1241	-0-	898	2			N	-0-					150
08	2139	X	992	-0-	-1147	-0-	992	2			N	-0-					150

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

03	4140	X	4140	-0-		-0-	-0-	4132	2	8	9	N	7					120
04	3401	X	3401	-0-		-0-	-0-	3381	2	20	9	N	18					138
05	2697	X	2632	-0-		-65	-0-	2617	2	15	9	N	14	37	1			115
06	2951	X	2951	-0-		-0-	-0-	2940	2	11	9	N	10					125
07	2697	X	1449	-0-		-1248	-0-	1438	2	11	9	N	10	122	1			13
08	3010	X	3010	-0-		-0-	-0-	2995	2	15	9	N	14					27

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

03	DELQ	PR	-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-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
*07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					55

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

03	133	N	133	-0-		-0-	-0-	131	2	2	9	N	2	1	1			109
04	151	N	151	-0-		-0-	-0-	151	2			N	-0-					109
05	229	N	229	-0-		-0-	-0-	229	2			N	-0-					109
06	279	N	279	-0-		-0-	-0-	278	2	1	9	N	1					110
*07	335	N	335	-0-		-0-	-0-	331	2	4	9	N	4					114
08	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					114

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

03	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	1308	2	24	9	N	22	1	1			254
04	2243	N	2243	-0-		-0-	-0-	2200	2	43	9	N	39	190	1			103
05	1959	N	1959	-0-		-0-	-0-	1948	2	11	9	N	10					113
06	863	N	863	-0-		-0-	-0-	839	2	24	9	N	22	1	1			134
07	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	1071	2	19	9	N	17	56	1			95
08	757	N	757	-0-		-0-	-0-	743	2	14	9	N	13	1	1			107

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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-

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	3720	X	1858	-0-	-1862	-0-	1858	2			N	-0-					202
04	3600	X	1659	-0-	-1941	-0-	1659	2			N	-0-					202
05	3348	X	1712	-0-	-1636	-0-	1712	2			N	-0-					202
06	2970	X	1120	-0-	-1850	-0-	1120	2			N	-0-					202
*07	3069	X	531	-0-	-2538	-0-	531	2			N	-0-					202
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					156

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1566	2	32	9	N	29	192	1			57
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	2	22	9	N	20	1	1			76
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	N	16	1	1			91
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1386	2	13	9	N	12	2	1			101
07	1488	N	869	-0-	-619	-0-	868	2	1	9	N	1	1	1			101
08	1426	N	885	-0-	-541	-0-	884	2	1	9	N	1	1	1			101

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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					315
04	3000	N	3554	-0-	554	554	3543	2	11	9	N	10					325
05	3100	N	3009	-0-	-91	463	2983	2	26	9	N	24					349
06	3000	N	4038	-0-	1038	1501	4038	2			N	-0-					349
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					349
08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					349

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	2139	X	1998	-0-	-141	-0-	1997	2	1	9	N	1					145
04	2070	X	2024	-0-	-46	-0-	2009	2	15	9	N	14					159
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2100	2	3	9	N	3	111	1			51
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2260	2	7	9	N	6					57
07	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2052	2	6	9	N	5					62
08	2108	N	545	-0-	-1563	-0-	545	2			N	-0-					62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	1240	X	35	-0-	-1205	-0-	35	2			N	-0-					83
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					83
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					83
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					83
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					83
08	527	N	21	-0-	-506	-0-	21	2			N	-0-	58	1			24

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1327	2	29	9	N	26	185	1			79
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1162	2	28	9	N	25	1	1			103
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	N	20					123
06	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	1222	2	24	9	N	22	1	1			144
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1234	2	20	9	N	18	1	1			161
08	1302	N	818	-0-	-484	-0-	806	2	12	9	N	11	1	1			171

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	N	2					115
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					115
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	2	8	9	N	7					122
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	762	2	8	9	N	7					129
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1557	2	3	9	N	3					132
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	N	3	109	1			26

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1168	2	23	9	N	21	2	1			344
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	747	2	12	9	N	11	192	1			163
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2	1	1			164
06	1140	N	867	-0-	-273	-0-	867	2			N	-0-					164
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					164
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					164

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

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-					12

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	834	2	15	9	N	14					131
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	N	5					136
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	778	2	17	9	N	15					151
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	745	2	6	9	N	5	1	1			155
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	767	2	10	9	N	9					164
08	806	N	304	-0-	-502	-0-	300	2	4	9	N	4	1	1			167

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

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

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

03	3100	N	2175	-0-	-925	4170	2175	2			N	-0-					159
04	3000	N	1770	-0-	-1230	2940	1770	2			N	-0-					159
05	3060	N	120	-0-	-2940	-0-	120	2			N	-0-					159
06	2100	N	656	-0-	-1444	-0-	653	2	3	9	N	3	104	1			58
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2948	2	1	9	N	1					59
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	2	7	9	N	6					65

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

03	4185	X	3535	-0-	-650	-0-	3461	2	74	9	N	67					217
04	3300	X	2018	-0-	-1282	-0-	1956	2	62	9	N	56					273
05	3410	X	2677	-0-	-733	-0-	2632	2	45	9	N	41	190	1			124
06	3420	X	1807	-0-	-1613	-0-	1753	2	54	9	N	49					173
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3668	2	54	9	N	49					222
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3481	2	59	9	N	54	188	1			88

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6696	2	150	9	N	136	189	1			125
04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7059	2	151	9	N	137					262
05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	7912	2	164	9	N	149	190	1			221
06	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7246	2	142	9	N	129	186	1			164
07	7440	X	6664	-0-	-776	-0-	6540	2	124	9	N	113					277
08	7843	X	6928	-0-	-915	-0-	6806	2	122	9	N	111	182	1			206

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

03	6820	X	5446	-0-	-1374	-0-	5345	2	101	9	N	92					307
04	6600	X	4046	-0-	-2554	-0-	3960	2	86	9	N	78	192	1			193
05	6820	X	6546	-0-	-274	-0-	6423	2	123	9	N	112					305
06	5490	X	5304	-0-	-186	-0-	5206	2	98	9	N	89	184	1			210
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5569	2	98	9	N	89					299
08	6541	X	1697	-0-	-4844	-0-	1666	2	31	9	N	28					327

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3399	-0-	299	299	3399	2			N	-0-					139
04	3000	N	2729	-0-	-271	28	2729	2			N	-0-					139
05	2935	N	2907	-0-	-28	-0-	2907	2			N	-0-					139
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					139
*07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					139
08	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					95

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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1196	2	12	9	N	11	1	1			126
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					126
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					126
06	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2			N	-0-					126
*07	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	2			N	-0-					126
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					125

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					217
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					217
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					217
06	788	X	788	-0-	-0-	-0-	779	2	9	9	N	8					225
07	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					225
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					225

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

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

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					242
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	614	2	12	9	N	11					253
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1					254
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					254
07	651	N	521	-0-	-130	-0-	514	2	7	9	N	6	192	1			68
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					68

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-	1	1			163
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					163
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					163
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					163
*07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	N	6					169
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					169

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	192	-0-	-3993	-0-	181	2	11	9	N	10					326
04	4620	X	2427	-0-	-2193	-0-	2419	2	8	9	N	7					333
05	4774	X	3748	-0-	-1026	-0-	3653	2	95	9	N	86	191	1			228
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3380	2	138	9	N	125					353
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3029	2	94	9	N	85	189	1			249
08	3751	X	3141	-0-	-610	-0-	3042	2	99	9	N	90					339

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	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	2			N	-0-					223
04	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	2493	2			N	-0-					223
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-	89	1			134
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					134
*07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					134
08	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2372	2			N	-0-					73

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	463	-0-	-4094	-0-	463	2			N	-0-					42
04	5220	X	192	-0-	-5028	-0-	192	2			N	-0-					42
05	5394	X	241	-0-	-5153	-0-	241	2			N	-0-					42
06	1740	X	190	-0-	-1550	-0-	190	2			N	-0-					42
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					42
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					42

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5376	2	15	9	Y	14					105
04	3900	X	3315	-0-	-585	-0-	3296	2	19	9	Y	17					122
05	4340	X	3461	-0-	-879	-0-	3461	2			Y	-0-					122
06	DLQ G-10		2921	-0-	2921	2921	2921	2			Y	-0-					122
07	DLQ G-10		2638	-0-	2638	5559	2631	2	7	9	Y	6					128
08	DLQ G-10		2282	-0-	2282	7841	2282	2			Y	-0-					128

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13516	-0-	-527	-0-	13366	2	150	9	N	136	183	1			250
04	13590	X	12884	-0-	-706	-0-	12716	2	168	9	N	153	192	1			211
05	13175	X	12784	-0-	-391	-0-	12681	2	103	9	N	94	172	1			133
06	13080	X	11557	-0-	-1523	-0-	11477	2	80	9	N	73					206
07	13516	X	12108	-0-	-1408	-0-	12014	2	94	9	N	85	183	1			108
08	13516	X	11848	-0-	-1668	-0-	11804	2	44	9	N	40					148

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28227	X	28227	-0-	-0-	-0-	27713	2	514	9	N	467	371	1			759
04	28749	X	28749	-0-	-0-	-0-	28256	2	493	9	N	448	764	1			443
05	28301	X	28301	-0-	-0-	-0-	27818	2	483	9	N	439	371	1			511
06	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	26242	2	513	9	N	466	566	1			411
*07	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	26661	2	482	9	N	438	187	1			662
*08	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	24380	2	389	9	N	354	757	1			259

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

03	12276	X	11894	-0-	-382	-0-	11727	2	167	9	N	152					435
04	11700	X	11215	-0-	-485	-0-	11095	2	120	9	N	109	190	1			354
05	12059	X	11177	-0-	-882	-0-	11079	2	98	9	N	89	189	1			254
06	11850	X	10330	-0-	-1520	-0-	10279	2	51	9	N	46	178	1			122
07	12245	X	11853	-0-	-392	-0-	11665	2	188	9	N	171					293
08	11904	X	11380	-0-	-524	-0-	11174	2	206	9	N	187	179	1			301

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1962	2	32	9	N	29					89
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	569	2	43	9	N	39					128
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	483	2	31	9	N	28					156
06	660	N	510	-0-	-150	-0-	508	2	2	9	N	2					158
*07	620	N	394	-0-	-226	-0-	392	2	2	9	N	2	3	1			157
08	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	2			N	-0-					157

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5413	2	118	9	N	107	186	1			159
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5233	2	141	9	N	128					287
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5415	2	160	9	N	145	190	1			242
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4825	2	116	9	N	105	194	1			153
07	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5693	2	135	9	N	123	164	1			112
08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5684	2	100	9	N	91					203

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					522
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					522
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					522
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					522
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					522
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					522

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3996	2	132	9	Y	120	192	1			156
04	3330	X	2888	-0-	-442	-0-	2757	2	131	9	Y	119					275
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2859	2	91	9	Y	83	195	1			163
06	DLQ G-10		2289	-0-	2289	2289	2167	2	122	9	Y	111	190	1			84
07	DLQ G-10		2486	-0-	2486	4775	2383	2	103	9	Y	94					178
08	DLQ G-10		2331	-0-	2331	7106	2240	2	91	9	Y	83					261

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

03	2883	X	1553	-0-	-1330	-0-	1413	2	140	9	N	127	174	1			200
04	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1493	2	107	9	N	97	122	1			175
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3204	2	118	9	N	107					282
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2728	2	94	9	N	85	176	1			191
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2189	2	107	9	N	97					288
08	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	2889	2	79	9	N	72	88	1			272

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	3100	N	2690	-0-	-410	1343	2626	2	64	9	N	58					448
04	3000	N	2122	-0-	-878	465	2109	2	13	9	N	12	187	1			273
05	2704	N	2239	-0-	-465	-0-	2226	2	13	9	N	12					285
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1845	2	8	9	N	7					292
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					292
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2347	2	51	9	N	46	188	1			150

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	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7303	2	129	9	N	117	186	1			225
04	6300	X	5998	-0-	-302	-0-	5870	2	128	9	N	116	231	1			110
05	6944	X	5022	-0-	-1922	-0-	4888	2	134	9	N	122					232
06	7200	X	4188	-0-	-3012	-0-	4071	2	117	9	N	106	177	1			161
07	7440	X	4309	-0-	-3131	-0-	4186	2	123	9	N	112	187	1			86
08	7440	X	4999	-0-	-2441	-0-	4880	2	119	9	N	108	92	1			102

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	6231	X	6015	-0-	-216	-0-	5870	2	145	9	N	132	384	1			148
04	6030	X	5821	-0-	-209	-0-	5634	2	187	9	N	170					318
05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5786	2	161	9	N	146	151	1			313
06	6030	X	5935	-0-	-95	-0-	5769	2	166	9	N	151	191	1			273
07	6231	X	6197	-0-	-34	-0-	6041	2	156	9	N	142	193	1			222
08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	5965	2	130	9	N	118					340

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	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4482	2	193	9	N	175	193	1			325
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4337	2	175	9	N	159	208	1			276
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4506	2	202	9	N	184	190	1			270
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4858	2	178	9	N	162	190	1			242
*07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4279	2	167	9	N	152	211	1			183
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4049	2	194	9	N	176	186	1			173

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	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5446	2	76	9	N	69					253
04	4650	X	3949	-0-	-701	-0-	3917	2	32	9	N	29					282
05	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	4932	2	109	9	N	99	188	1			193
06	5340	X	4372	-0-	-968	-0-	4251	2	121	9	N	110	191	1			112
07	5518	X	4886	-0-	-632	-0-	4769	2	117	9	N	106					218
08	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5881	2	107	9	N	97	192	1			123

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	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4435	2	122	9	N	111	189	1			245
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6247	2	80	9	N	73	191	1			127
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5718	2	59	9	N	54					181
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4825	2	34	9	N	31					212
07	6045	X	3889	-0-	-2156	-0-	3889	2			N	-0-					212
08	6045	X	2635	-0-	-3410	-0-	2552	2	83	9	N	75	192	1			95

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	8866	X	8262	-0-	-604	-0-	8105	2	157	9	N	143	187	1			238
04	7890	X	6922	-0-	-968	-0-	6771	2	151	9	N	137	193	1			182
05	7595	X	7160	-0-	-435	-0-	6920	2	240	9	N	218	190	1			210
06	8010	X	6510	-0-	-1500	-0-	6272	2	238	9	N	216					426
07	8277	X	6875	-0-	-1402	-0-	6703	2	172	9	N	156	189	1			393
08	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8525	2	145	9	N	132	379	1			146

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	8308	X	8233	-0-	-75	-0-	8152	2	81	9	N	74	175	1			245
04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7931	2	61	9	N	55					300
05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8159	2	140	9	N	127	179	1			248
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8836	2	147	9	N	134	178	1			204
07	8246	X	8217	-0-	-29	-0-	8064	2	153	9	N	139	187	1			156
08	8308	X	8159	-0-	-149	-0-	8002	2	157	9	N	143					299

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

03	6262	X	4974	-0-	-1288	-0-	4818	2	156	9	N	142					261
04	6060	X	5110	-0-	-950	-0-	4976	2	134	9	N	122	182	1			201
05	5766	X	5180	-0-	-586	-0-	5057	2	123	9	N	112	176	1			137
06	5220	X	4378	-0-	-842	-0-	4289	2	89	9	N	81					218
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6501	2	168	9	N	153	167	1			204
08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6680	2	156	9	N	142	187	1			159

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6011	2	179	9	N	163	179	1			137
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5764	2	194	9	N	176	191	1			122
05	5890	X	5722	-0-	-168	-0-	5553	2	169	9	N	154	184	1			92
06	6030	X	5983	-0-	-47	-0-	5807	2	176	9	N	160					252
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6304	2	182	9	N	165	172	1			245
08	6200	X	5835	-0-	-365	-0-	5693	2	142	9	N	129	188	1			186

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

03	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8229	2	135	9	N	123	188	1			100
04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8024	2	32	9	N	29					129
05	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	7970	2	133	9	N	121					250
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7818	2	124	9	N	113	193	1			170
07	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8150	2	132	9	N	120	180	1			110
08	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	7913	2	101	9	N	92					202

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5602	2	250	9	N	227	190	1			411
04	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5547	2	261	9	N	237	368	1			280
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5742	2	278	9	N	253	186	1			347
06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5610	2	226	9	N	205	341	1			211
*07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5722	2	240	9	N	218	179	1			250
*08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5606	2	166	9	N	151	188	1			213

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5545	2	97	9	Y	88	193	1			131
04	4830	X	4583	-0-	-247	-0-	4473	2	110	9	Y	100					231
05	4991	X	4054	-0-	-937	-0-	3967	2	87	9	Y	79	190	1			120
06	DLQ G-10		6348	-0-	6348	6348	6236	2	112	9	Y	102					222
07	DLQ G-10		5055	-0-	5055	11403	4954	2	101	9	Y	92	189	1			125
08	DLQ G-10		5421	-0-	5421	16824	5308	2	113	9	Y	103					228

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 07/08/2022 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	13268	X	12450	-0-	-818	-0-	12396	2	54	9	N	49	89	1			202
04	12840	X	10230	-0-	-2610	-0-	10216	2	14	9	N	13	44	1			171
05	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13508	2	13	9	N	12					183
06	12270	X	11618	-0-	-652	-0-	11614	2	4	9	N	4					187
*07	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	16052	2	24	9	N	22	51	1			158
08	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					158

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	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5752	2	152	9	N	138	181	1			188
04	6030	X	5626	-0-	-404	-0-	5479	2	147	9	N	134	191	1			131
05	6231	X	5744	-0-	-487	-0-	5567	2	177	9	N	161					292
06	5760	X	5607	-0-	-153	-0-	5476	2	131	9	N	119	179	1			232
07	5952	X	5833	-0-	-119	-0-	5682	2	151	9	N	137	180	1			189
08	5890	X	5810	-0-	-80	-0-	5661	2	149	9	N	135	176	1			148

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	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4030	2	234	9	Y	213	186	1			172
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3359	2	193	9	Y	175	191	1			156
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4333	2	155	9	Y	141					297
06	DLQ G-10		4049	-0-	4049	4049	3811	2	238	9	Y	216	382	1			131
07	DLQ G-10		4203	-0-	4203	8252	4049	2	154	9	Y	140					271
08	DLQ G-10		4195	-0-	4195	12447	4005	2	190	9	Y	173	189	1			255

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	2883	X	4	-0-	-2879	-0-	4	2			N	-0-					239
04	960	X	406	-0-	-554	-0-	406	2			N	-0-					239
05	1240	X	50	-0-	-1190	-0-	50	2			N	-0-					239
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	49	189	1			99
*07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2799	2	109	9	N	99	5	1			193
08	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4232	2	125	9	N	114	207	1			100

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	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-

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	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-

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	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-

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	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					62
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					62
05	403	X	-0-	-0-	-403	-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

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	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3263	2	23	9	N	21					152
04	4860	X	4745	-0-	-115	-0-	4693	2	52	9	N	47					199
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5766	2	77	9	N	70	193	1			76
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5712	2	46	9	N	42					118
07	4898	X	4013	-0-	-885	-0-	3972	2	41	9	N	37					155
08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7658	2	18	9	N	16					171

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	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	11800	2	330	9	N	300	396	1			479
04	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11250	2	330	9	N	300	201	1			578
05	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11011	2	284	9	N	258	389	1			447
06	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10131	2	380	9	N	345	590	1			202
*07	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10450	2	345	9	N	314	7	1			509
*08	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	10942	2	276	9	N	251	394	1			366

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	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17351	2	293	9	N	266	399	1			336
04	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17030	2	321	9	N	292	206	1			422
05	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	18278	2	330	9	N	300	379	1			343
06	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	16814	2	285	9	N	259	419	1			183
*07	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	16522	2	294	9	N	267	202	1			248
*08	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16257	2	241	9	N	219	208	1			259

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	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					613
04	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	7961	2	97	9	N	88	190	1			511
05	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7575	2	86	9	N	78	189	1			400
06	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7379	2	143	9	N	130					530
*07	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11095	2	189	9	N	172	250	1			452
*08	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8628	2	200	9	N	182	122	1			512

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	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4083	2	83	9	N	75	383	1			178
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4051	2	119	9	N	108					286
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	3972	2	329	9	N	299	288	1			297
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4724	2	207	9	N	188	210	1			275
*07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4038	2	224	9	N	204	247	1			232
*08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3700	2	198	9	N	180					412

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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	8680	X	6179	-0-	-2501	-0-	6087	2	92	9	N	84	199	1			201
04	8310	X	7137	-0-	-1173	-0-	6987	2	150	9	N	136	9	1			328
05	8556	X	7532	-0-	-1024	-0-	7431	2	101	9	N	92	197	1			223
06	8280	X	495	-0-	-7785	-0-	489	2	6	9	N	5	16	1			212
07	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	9983	2	117	9	N	106	1	1			317
08	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8053	2	33	9	N	30	10	1			337

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	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8519	2	94	9	N	85	10	1			352
04	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8161	2	89	9	N	81	200	1			233
05	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9268	2	158	9	N	144	6	1			371
06	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8557	2	86	9	N	78	241	1			208
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	16	1			281
08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8671	2	75	9	N	68	24	1			325

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	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-

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	3162	X	2207	-0-	-955	-0-	2076	2	131	9	N	119	188	1			152
04	2700	X	1800	-0-	-900	-0-	1701	2	99	9	N	90					242
05	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	2247	2	87	9	N	79	180	1			141
06	2730	X	2578	-0-	-152	-0-	2482	2	96	9	N	87	76	1			152
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2855	2	128	9	N	116	172	1			96
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2844	2	94	9	N	85					181

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	4464	X	4271	-0-	-193	-0-	4106	2	165	9	N	150	191	1			213
04	4440	X	4222	-0-	-218	-0-	4013	2	209	9	N	190	185	1			218
05	4588	X	4297	-0-	-291	-0-	4097	2	200	9	N	182	250	1			150
06	4620	X	4011	-0-	-609	-0-	3856	2	155	9	N	141	118	1			173
07	4774	X	4022	-0-	-752	-0-	3866	2	156	9	N	142	187	1			128
08	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	4096	2	167	9	N	152	184	1			96

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	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	18706	2	388	9	N	353	391	1			268
04	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15664	2	331	9	N	301	390	1			179
05	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	15776	2	340	9	N	309	193	1			295
06	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	17303	2	290	9	N	264	236	1			323
*07	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15515	2	315	9	N	286	384	1			225
*08	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	18475	2	327	9	N	297	230	1			292

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8523	2	179	9	N	163	198	1			571
04	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	8902	2	105	9	N	95	194	1			472
05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9311	2	193	9	N	175	185	1			462
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7324	2	174	9	N	158	171	1			449
*07	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8088	2	182	9	N	165	180	1			434
*08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8092	2	136	9	N	124	194	1			364

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

03	6293	X	6145	-0-	-148	-0-	6077	2	68	9	N	62	186	1			293
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5845	2	96	9	N	87					380
05	6727	X	6096	-0-	-631	-0-	5966	2	130	9	N	118					498
06	6510	X	6030	-0-	-480	-0-	5991	2	39	9	N	35					533
07	6665	X	5912	-0-	-753	-0-	5861	2	51	9	N	46	66	1			513
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6150	2	103	9	N	94	186	1			421

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

03	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9626	2	10	9	N	9	2	1			120
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5741	2	13	9	N	12	1	1			131
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	1			130
06	5460	X	701	-0-	-4759	-0-	701	2			N	-0-	1	1			129
07	5642	X	549	-0-	-5093	-0-	549	2			N	-0-					129
08	5642	X	846	-0-	-4796	-0-	846	2			N	-0-					129

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

03	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	16239	2	311	9	N	283	191	1			304
04	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	15715	2	298	9	N	271	359	1			216
05	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15389	2	212	9	N	193	201	1			208
06	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15558	2	290	9	N	264	190	1			282
07	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	16250	2	260	9	N	236	383	1			135
08	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	15441	2	191	9	N	174	199	1			110

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	8978	2	169	9	N	154	197	1			136
04	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8371	2	171	9	N	155	193	1			98
05	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8574	2	209	9	N	190	4	1			284
06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	7890	2	163	9	N	148	224	1			208
07	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8488	2	175	9	N	159	206	1			161
08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8327	2	162	9	N	147	213	1			95

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

03	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1561	2	34	9	N	31					219
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1947	2	80	9	N	73					292
05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1825	2	59	9	N	54	181	1			165
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1530	2	61	9	N	55					220
*07	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					220
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2137	2	64	9	N	58					240

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

03	14B2	EXT	-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-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10272	2	318	9	N	289	19	1			533
04	8700	X	8411	-0-	-289	-0-	8243	2	168	9	N	153	398	1			288
05	8990	X	5568	-0-	-3422	-0-	5466	2	102	9	N	93	17	1			364
06	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	12379	2	220	9	N	200	227	1			337
07	10602	X	7850	-0-	-2752	-0-	7701	2	149	9	N	135	205	1			267
08	10602	X	5603	-0-	-4999	-0-	5530	2	73	9	N	66	37	1			296

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	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4422	2	31	9	N	28					228
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5411	2	52	9	N	47					275
05	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	13501	2	154	9	N	140	1	1			414
06	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12791	2	132	9	N	120	219	1			315
*07	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10710	2	88	9	N	80	206	1			189
*08	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10401	2	75	9	N	68	19	1			238

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	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5711	2	178	9	N	162	12	1			536
04	2700	X	1020	-0-	-1680	-0-	823	2	197	9	N	179	406	1			309
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7721	2	129	9	N	117	22	1			404
06	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6731	2	190	9	N	173	68	1			509
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6655	2	151	9	N	137	215	1			431
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6066	2	97	9	N	88	40	1			479

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

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	3813	X	484	-0-	-3329	-0-	437	2	47	9	N	43					207
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2616	2	43	9	N	39					246
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3424	2	36	9	N	33					279
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3978	2	31	9	N	28					307
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4380	2	65	9	N	59	185	1			181
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4400	2	26	9	N	24	62	1			143

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7148	2	23	9	N	21	190	1			224
04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6162	2	135	9	N	123					347
05	8556	X	6153	-0-	-2403	-0-	6035	2	118	9	N	107	188	1			266
06	8280	X	5663	-0-	-2617	-0-	5545	2	118	9	N	107					373
07	7595	X	5685	-0-	-1910	-0-	5582	2	103	9	N	94	349	1			118
08	7161	X	5403	-0-	-1758	-0-	5302	2	101	9	N	92					210

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	7068	X	6792	-0-	-276	-0-	6618	2	174	9	N	158	190	1			210
04	6840	X	6545	-0-	-295	-0-	6334	2	211	9	N	192	182	1			220
05	6634	X	6607	-0-	-27	-0-	6449	2	158	9	N	144	176	1			188
06	7140	X	7083	-0-	-57	-0-	6878	2	205	9	N	186	171	1			203
07	7378	X	7079	-0-	-299	-0-	6842	2	237	9	N	215	188	1			230
08	6789	X	6766	-0-	-23	-0-	6615	2	151	9	N	137	198	1			169

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	14105	X	13867	-0-	-238	-0-	13723	2	144	9	N	131	190	1			245
04	13500	X	13143	-0-	-357	-0-	12953	2	190	9	N	173	189	1			229
05	14818	X	11103	-0-	-3715	-0-	10951	2	152	9	N	138					367
06	14340	X	12702	-0-	-1638	-0-	12535	2	167	9	N	152	190	1			329
07	13857	X	7332	-0-	-6525	-0-	7269	2	63	9	N	57	183	1			203
08	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	13995	2	32	9	N	29					232

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	9734	X	9344	-0-	-390	-0-	9167	2	177	9	N	161	187	1			208
04	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8772	2	130	9	N	118	177	1			149
05	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10592	2	140	9	N	127					276
06	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12593	2	193	9	N	175	188	1			263
07	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12595	2	146	9	N	133	187	1			209
08	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13556	2	152	9	N	138	174	1			173

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	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4192	2	3	9	N	3					387
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4488	2	79	9	N	72					459
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4561	2	146	9	N	133	180	1			412
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4744	2	133	9	N	121	175	1			358
*07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4381	2	87	9	N	79					437
*08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4235	2	100	9	N	91	191	1			337

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	C M	COND PROD	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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	15393	2	362	9	N	329	236	1			423
04	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	14982	2	343	9	N	312	231	1			504
05	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14253	2	420	9	N	382	229	1			657
06	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	13950	2	218	9	N	198	477	1			378
*07	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	13780	2	339	9	N	308	30	1			656
*08	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14311	2	263	9	N	239	418	1			477

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	721	2	50	9	N	45	192	1			77
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3851	2	124	9	N	113					190
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5332	2	173	9	N	157	172	1			175
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5942	2	101	9	N	92	180	1			87
07	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5947	2	133	9	N	121					208
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6010	2	124	9	N	113	187	1			134

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5979	2	123	9	N	112					369
04	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2210	2	141	9	N	128	186	1			311
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5243	2	139	9	N	126	177	1			260
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7097	2	232	9	N	211	180	1			291
*07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5207	2	42	9	N	38	159	1			170
*08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4685	2	18	9	N	16					186

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6424	-0-	-551	-0-	6266	2	158	9	N	144	184	1			329
04	6720	X	6380	-0-	-340	-0-	6162	2	218	9	N	198	186	1			341
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6269	2	139	9	N	126	186	1			281
06	6780	X	6411	-0-	-369	-0-	6294	2	117	9	N	106					387
07	7006	X	6280	-0-	-726	-0-	6173	2	107	9	N	97	187	1			297
08	6603	X	6133	-0-	-470	-0-	6009	2	124	9	N	113					410

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	30018	X	30018	-0-	-0-	-0-	29676	2	342	9	N	311	197	1			1072
04	27372	X	27372	-0-	-0-	-0-	26833	2	539	9	N	490	756	1			806
05	28455	X	28455	-0-	-0-	-0-	27881	2	574	9	N	522	571	1			757
06	27944	X	27944	-0-	-0-	-0-	27464	2	480	9	N	436	356	1			837
*07	28633	X	28633	-0-	-0-	-0-	28063	2	570	9	N	518	888	1			467
*08	26175	X	26175	-0-	-0-	-0-	25652	2	523	9	N	475	524	1			418

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	7409	X	7097	-0-	-312	-0-	6988	2	109	9	N	99	198	1			128
04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7137	2	128	9	N	116					244
05	7254	X	4168	-0-	-3086	-0-	4103	2	65	9	N	59	187	1			116
06	7890	X	5361	-0-	-2529	-0-	5250	2	111	9	N	101					217
07	8153	X	2763	-0-	-5390	-0-	2709	2	54	9	N	49	178	1			88
08	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9506	2	156	9	N	142	173	1			57

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	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3448	2	26	9	N	24					131
04	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	2621	2	37	9	N	34					165
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2506	2	29	9	N	26	58	1			133
06	3360	X	2138	-0-	-1222	-0-	2126	2	12	9	N	11					144
07	3472	X	2223	-0-	-1249	-0-	2197	2	26	9	N	24					168
08	3472	X	1586	-0-	-1886	-0-	1573	2	13	9	N	12					180

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	4681	X	2775	-0-	-1906	-0-	2729	2	46	9	N	42					196
04	4530	X	345	-0-	-4185	-0-	345	2			N	-0-					196
05	4743	X	814	-0-	-3929	-0-	812	2	2	9	N	2					198
06	4590	X	3467	-0-	-1123	-0-	3402	2	65	9	N	59					257
07	4526	X	4279	-0-	-247	-0-	4242	2	37	9	N	34	188	1			103
08	2790	X	1674	-0-	-1116	-0-	1657	2	17	9	N	15					118

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	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5916	2	94	9	N	85	193	1			188
04	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7452	2	111	9	N	101					289
05	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7532	2	100	9	N	91	179	1			201
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6328	2	80	9	N	73					274
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5637	2	100	9	N	91	192	1			173
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5026	2	50	9	N	45					218

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	806	-0-	-1302	-0-	782	2	24	9	N	22					267
04	1680	X	1238	-0-	-442	-0-	1210	2	28	9	N	25	179	1			113
05	1550	X	1222	-0-	-328	-0-	1196	2	26	9	N	24					137
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1295	2	25	9	N	23					160
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1640	2	32	9	N	29					189
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1453	2	32	9	N	29					218

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4149	2	114	9	N	104					382
04	4320	X	4003	-0-	-317	-0-	3906	2	97	9	N	88					470
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3944	2	103	9	N	94	376	1			188
06	4350	X	3703	-0-	-647	-0-	3576	2	127	9	N	115					303
07	4495	X	3817	-0-	-678	-0-	3792	2	25	9	N	23	191	1			135
08	4278	X	3842	-0-	-436	-0-	3769	2	73	9	N	66					201

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 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	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7399	2	135	9	N	123	200	1			154
04	7470	X	7007	-0-	-463	-0-	6898	2	109	9	N	99	190	1			63
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7722	2	125	9	N	114					177
06	7440	X	7321	-0-	-119	-0-	7211	2	110	9	N	100					277
07	7595	X	6705	-0-	-890	-0-	6577	2	128	9	N	116	188	1			205
08	7843	X	6353	-0-	-1490	-0-	6275	2	78	9	N	71	179	1			97

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 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	11718	X	10355	-0-	-1363	-0-	10258	2	97	9	N	88	193	1			155
04	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10240	2	175	9	N	159					314
05	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10499	2	179	9	N	163	189	1			288
06	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10013	2	18	9	N	16					304
07	10757	X	10653	-0-	-104	-0-	10621	2	32	9	N	29	177	1			156
08	10757	X	9881	-0-	-876	-0-	9881	2			N	-0-					156

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8421	2	106	9	N	96					291
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7920	2	66	9	N	60	187	1			164
05	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8126	2	96	9	N	87					251
06	8250	X	7890	-0-	-360	-0-	7814	2	76	9	N	69					320
07	8525	X	8128	-0-	-397	-0-	8041	2	87	9	N	79	190	1			209
08	8525	X	8218	-0-	-307	-0-	8130	2	88	9	N	80					289

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	5394	X	5234	-0-	-160	-0-	5135	2	99	9	N	90	195	1			250
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5154	2	141	9	N	128					378
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5319	2	154	9	N	140	183	1			335
06	5070	X	4777	-0-	-293	-0-	4696	2	81	9	N	74	176	1			233
07	5487	X	4866	-0-	-621	-0-	4725	2	141	9	N	128	201	1			160
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5625	2	131	9	N	119					279

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					207
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					207
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

03	25907	X	25907	-0-	-0-	-0-	25544	2	363	9	N	330	415	1			617
04	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	23950	2	305	9	N	277	392	1			502
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-	2	1			500
06	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	23190	2	264	9	N	240	246	1			494
*07	27097	X	27097	-0-	-0-	-0-	26808	2	289	9	N	263	407	1			350
*08	26358	X	26358	-0-	-0-	-0-	26065	2	293	9	N	266	209	1			407

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

03	17236	X	17099	-0-	-137	-0-	16822	2	277	9	N	252	200	1			347
04	17400	X	16040	-0-	-1360	-0-	15790	2	250	9	N	227	370	1			204
05	17980	X	17386	-0-	-594	-0-	17121	2	265	9	N	241	189	1			256
06	16560	X	16448	-0-	-112	-0-	16191	2	257	9	N	234	191	1			299
07	17112	X	16940	-0-	-172	-0-	16690	2	250	9	N	227	375	1			151
08	17391	X	16817	-0-	-574	-0-	16561	2	256	9	N	233	185	1			199

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

03	3193	X	2434	-0-	-759	-0-	2412	2	22	9	N	20					211
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2807	2	47	9	N	43					254
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2896	2	39	9	N	35	186	1			103
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3496	2	62	9	N	56					159
07	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	2731	2	39	9	N	35					194
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3351	2	50	9	N	45					239

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6896	2	229	9	N	208	386	1			91
04	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6604	2	109	9	N	99					190
05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6669	2	88	9	N	80	189	1			81
06	6900	X	6430	-0-	-470	-0-	6349	2	81	9	N	74	84	1			71
07	7130	X	6207	-0-	-923	-0-	6150	2	57	9	N	52					123
08	7130	X	5818	-0-	-1312	-0-	5804	2	14	9	N	13					136

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 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-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

03	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21332	2	240	9	N	218	192	1			281
04	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5851	2	200	9	N	182	191	1			272
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	5960	2	251	9	N	228	193	1			307
06	6000	X	5760	-0-	-240	-0-	5507	2	253	9	N	230	191	1			346
07	6200	X	5809	-0-	-391	-0-	5658	2	151	9	N	137	192	1			291
08	6200	X	5767	-0-	-433	-0-	5558	2	209	9	N	190	188	1			293

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

03	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8164	2	228	9	N	207	192	1			138
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5283	2	190	9	N	173	190	1			121
05	24895	X	24895	-0-	-0-	-0-	24663	2	232	9	N	211	184	1			148
06	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13345	2	207	9	N	188	192	1			144
07	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13300	2	162	9	N	147	192	1			99
08	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	12919	2	212	9	N	193	188	1			104

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10071	2	134	9	N	122	179	1			229
04	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9755	2	105	9	N	95	184	1			140
05	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10259	2	176	9	N	160					300
06	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11531	2	162	9	N	147	189	1			258
07	10478	X	10276	-0-	-202	-0-	10111	2	165	9	N	150	187	1			221
08	10447	X	7910	-0-	-2537	-0-	7859	2	51	9	N	46					267

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	19375	X	18085	-0-	-1290	-0-	17966	2	119	9	N	108					128
04	18690	X	17649	-0-	-1041	-0-	17539	2	110	9	N	100					228
05	23901	X	17729	-0-	-6172	-0-	17551	2	178	9	N	162	190	1			200
06	23130	X	15485	-0-	-7645	-0-	15421	2	64	9	N	58					258
07	19220	X	13947	-0-	-5273	-0-	13917	2	30	9	N	27					285
08	18228	X	15706	-0-	-2522	-0-	15647	2	59	9	N	54	189	1			150

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	14725	X	14695	-0-	-30	-0-	14694	2	1	9	N	1					265
04	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	14233	2			N	-0-					265
05	16740	X	15376	-0-	-1364	-0-	15339	2	37	9	N	34	170	1			129
06	16200	X	14385	-0-	-1815	-0-	14230	2	155	9	N	141					270
07	14694	X	14495	-0-	-199	-0-	14342	2	153	9	N	139	189	1			220
08	15376	X	13872	-0-	-1504	-0-	13738	2	134	9	N	122	165	1			177

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	16492	X	15764	-0-	-728	-0-	15592	2	172	9	N	156	175	1			475
04	15570	X	12851	-0-	-2719	-0-	12698	2	153	9	N	139	180	1			434
05	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16846	2	125	9	N	114	372	1			176
06	15390	X	14208	-0-	-1182	-0-	14077	2	131	9	N	119					295
07	15903	X	15207	-0-	-696	-0-	15006	2	201	9	N	183	192	1			286
08	16492	X	14429	-0-	-2063	-0-	14258	2	171	9	N	155					441

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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	25761	X	24174	-0-	-1587	-0-	23755	2	419	9	N	381	385	1			319
04	24390	X	22980	-0-	-1410	-0-	22596	2	384	9	N	349	369	1			299
05	24893	X	22530	-0-	-2363	-0-	22138	2	392	9	N	356	482	1			173
06	24090	X	21417	-0-	-2673	-0-	21094	2	323	9	N	294	184	1			283
07	24459	X	22177	-0-	-2282	-0-	21818	2	359	9	N	326	357	1			252
08	24180	X	21722	-0-	-2458	-0-	21388	2	334	9	N	304	369	1			187

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	24447	X	24447	-0-	-0-	-0-	24162	2	285	9	N	259	382	1			176
04	22538	X	22538	-0-	-0-	-0-	22295	2	243	9	N	221	189	1			208
05	24986	X	18416	-0-	-6570	-0-	18210	2	206	9	N	187	177	1			218
06	24180	X	8062	-0-	-16118	-0-	8001	2	61	9	N	55	185	1			88
07	24614	X	13	-0-	-24601	-0-	13	2			N	-0-					88
08	24459	X	1444	-0-	-23015	-0-	1442	2	2	9	N	2					90

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	13423	X	12855	-0-	-568	-0-	12687	2	168	9	N	153	189	1			135
04	12810	X	12175	-0-	-635	-0-	12018	2	157	9	N	143					278
05	12648	X	12461	-0-	-187	-0-	12308	2	153	9	N	139	191	1			226
06	12750	X	11954	-0-	-796	-0-	11801	2	153	9	N	139	193	1			172
07	13175	X	12230	-0-	-945	-0-	12080	2	150	9	N	136	193	1			115
08	12865	X	12077	-0-	-788	-0-	11923	2	154	9	N	140					255

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	15593	X	14337	-0-	-1256	-0-	14104	2	233	9	N	212	202	1			132
04	14640	X	13218	-0-	-1422	-0-	13008	2	210	9	N	191	186	1			137
05	14012	X	12796	-0-	-1216	-0-	12588	2	208	9	N	189					326
06	13890	X	12301	-0-	-1589	-0-	12137	2	164	9	N	149	184	1			291
*07	14353	X	12440	-0-	-1913	-0-	12420	2	20	9	N	18	183	1			126
08	14322	X	12221	-0-	-2101	-0-	12048	2	173	9	N	157	185	1			98

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	17453	X	15474	-0-	-1979	-0-	15169	2	305	9	N	277	384	1			235
04	16050	X	14727	-0-	-1323	-0-	14441	2	286	9	N	260	190	1			305
05	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14622	2	307	9	N	279	187	1			397
06	14970	X	14028	-0-	-942	-0-	13897	2	131	9	N	119	193	1			323
*07	15469	X	13942	-0-	-1527	-0-	13853	2	89	9	N	81	188	1			216
08	15469	X	13446	-0-	-2023	-0-	13223	2	223	9	N	203	189	1			230

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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	24769	X	22684	-0-	-2085	-0-	22194	2	490	9	N	445	382	1			187
04	23070	X	20706	-0-	-2364	-0-	20260	2	446	9	N	405	384	1			208
05	23467	X	21090	-0-	-2377	-0-	20616	2	474	9	N	431	384	1			255
06	22470	X	19952	-0-	-2518	-0-	19574	2	378	9	N	344	364	1			235
07	22692	X	20139	-0-	-2553	-0-	19706	2	433	9	N	394	572	1			57
08	22692	X	19776	-0-	-2916	-0-	19350	2	426	9	N	387	374	1			70

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	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14034	2	240	9	N	218	193	1			307
04	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	13563	2	234	9	N	213	384	1			136
05	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	12971	2	237	9	N	215	189	1			162
06	12540	X	11818	-0-	-722	-0-	11608	2	210	9	N	191	190	1			163
07	12958	X	12077	-0-	-881	-0-	11777	2	300	9	N	273	192	1			244
08	12958	X	11298	-0-	-1660	-0-	11085	2	213	9	N	194	193	1			245

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
03	3813	X	2665	-0-	-1148	-0-	2533	2	132	9	N	120	187	1			90
04	3690	X	2118	-0-	-1572	-0-	2028	2	90	9	N	82					172
05	3534	X	2256	-0-	-1278	-0-	2106	2	150	9	N	136	143	1			165
06	3150	X	2152	-0-	-998	-0-	2016	2	136	9	N	124	169	1			120
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3032	2	177	9	N	161	193	1			88
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3262	2	185	9	N	168	189	1			67

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	9556	-0-	-1294	-0-	8982	2	574	9	N	522	578	1			172
04	9870	X	9588	-0-	-282	-0-	9012	2	576	9	N	524	561	1			135
05	9362	X	4099	-0-	-5263	-0-	3768	2	331	9	N	301	363	1			73
06	10500	X	1320	-0-	-9180	-0-	1078	2	242	9	N	220	188	1			105
07	10850	X	1438	-0-	-9412	-0-	978	2	460	9	N	418	188	1			335
08	9920	X	815	-0-	-9105	-0-	565	2	250	9	N	227	379	1			183

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	523	-0-	-283	-0-	523	2			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

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	373	-0-	-123	-0-	373	2			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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					447
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

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	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3928	-0-	-242	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	4052	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3991	-0-	-318	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

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

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

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

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
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

03	11935	X	11680	-0-	-255	-0-	11669	2	11	9	N	10					67
04	11550	X	9782	-0-	-1768	-0-	9776	2	6	9	N	5					72
05	11160	X	9537	-0-	-1623	-0-	9537	2			N	-0-					72
06	11310	X	6734	-0-	-4576	-0-	6734	2			N	-0-					72
07	11687	X	7458	-0-	-4229	-0-	7458	2			N	-0-					72
08	11687	X	8960	-0-	-2727	-0-	8958	2	2	9	N	2					74

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					54
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					54
05	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					54
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					54
*07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					54
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					46

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037		5917	-0-	-1120	14774	595	1	5322	2	N	-0-					307
04	22326		7181	-0-	-15145	-0-	576	1	6605	2	N	-0-					307
05	6386	#	5703	-0-	-683	-0-	595	1	5108	2	N	-0-					307
06	5730	#	5536	-0-	-194	-0-	576	1	4960	2	N	-0-					307
07	6634		6030	-0-	-604	-0-	838	1	5192	2	N	-0-					307
08	6634		6139	-0-	-495	-0-	984	1	5155	2	N	-0-					307

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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-

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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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-

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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-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	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-

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	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-

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	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-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
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	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-

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	-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
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

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	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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

03	4006	1768	-0-	-2238	B	-0-	1762	2	6	9	N	5				152
04	1712 N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1693	2	19	9	N	17				169
05	1612 N	1571	-0-	-41	B	-0-	1571	2			N	-0-				169
06	1614 N	1614	-0-	-0-	B	-0-	1611	2	3	9	N	3				172
07	1790 N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	2			N	-0-				172
08	1657 N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1653	2	4	9	N	4				176

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

03	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
05	62 N	22	-0-	-40	B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			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-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 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-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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, 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	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1595	-0-	-235 B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*07	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*08	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	990	N	855	-0-	-135 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	960	N	696	-0-	-264 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1168																	
03	2233	N	1065	-0-	-1168 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	987	-0-	-213 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	766	-0-	-350 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	643	-0-	-377 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*08	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 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	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	837	N	790	-0-	-47	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*08	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

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-																		

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 751																		
03	2249	N	1498	-0-	-751	B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1434	-0-	-6	B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1246	-0-	-194	B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3			N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	1002	-0-	-18	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3			N	-0-					-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	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1434	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
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 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	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	960	N	857	-0-	-103 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	870	N	822	-0-	-48 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1197	-0-	-260 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	480	N	265	-0-	-215 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*07	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-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	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	930	N	895	-0-	-35 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*08	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-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-					CANCELLED UNDERAGE -> -20526												
03	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1251	-0-	-39 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1253	-0-	-49 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-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 #: 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 ->			889														
03	2850	N	1961	-0-	-889 B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1805	-0-	-535 B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1763	-0-	-127 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1659	-0-	-201 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-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 ->			5559														
03	3100	N	2205	-0-	-895 B	4664	2205	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2101	-0-	-899 B	3765	2101	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2130	-0-	-970 B	2795	2130	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2009	-0-	-991 B	1804	2009	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2293	-0-	-807 B	997	2293	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2195	-0-	-905 B	92	2195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			92														

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 ->			2565														
03	3100	N	1698	-0-	-1402 B	1163	1698	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	1657	-0-	-1163 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1631	-0-	-19 B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1665	-0-	-40 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
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 ->			1275														
03	2830	N	1555	-0-	-1275 B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1613	-0-	-37 B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1561	-0-	-113 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	84	-0-	-1466 B	-0-	84	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	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	-24 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	651	N	573	-0-	-78 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC //CONT.// 100179
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-		-0-												
03	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	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	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JIAHE ENERGY, LLC 100279
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 ->			180														
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			180														

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 ->			172														
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	172					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	172					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	172					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	172					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	172					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	172					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			172														

BLACK RESOURCES 100503
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	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			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	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
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	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	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-														

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														

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
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	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2		N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2		N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	2		N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2		N	-0-					-0-
07	868	N	800	-0-	-68	B	-0-	800	2		N	-0-					-0-
08	0	N	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
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	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1211	-0-	-49 B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1199	-0-	-1 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1219	-0-	-21 B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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 -> 2988																	
03	3100	N	1189	-0-	-1911 B	1077	1189	2			N	-0-					-0-
04	2225	N	1148	-0-	-1077 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1129	-0-	-11 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1127	-0-	-20 B	-0-	1127	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	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	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 -> 1868																	
03	2818	N	950	-0-	-1868 B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	930	N	911	-0-	-19 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	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 -> 3132																	
03	3100	N	1205	-0-	-1895 B	1237	1205	2			N	-0-					-0-
04	2404	N	1167	-0-	-1237 B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1152	-0-	-18 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1179	-0-	-30 B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1150	-0-	-28 B	-0-	1150	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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 -> 1403																	
03	2240	N	837	-0-	-1403 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	840	N	810	-0-	-30 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	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 -> 1834																	
03	2800	N	966	-0-	-1834 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	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	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			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 -> 1492																	
03	2344	N	852	-0-	-1492 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	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	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1674	-0-	-456 B	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1543	-0-	-534 B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1627	-0-	-443 B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1422	-0-	-314 B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*08	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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		562	-0-	562 B	562	562	2			N	-0-					-0-
04	0		2325	-0-	2325 B	2887	2325	2			N	-0-					-0-
05	7068	#	2057	-0-	-5011 B	-2124	2057	2			N	-0-					-0-
06	6840	#	1425	-0-	-5415 B	-7539	1425	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2015	-0-	-403 B	-7539	2015	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2140	-0-	94 B	-7445	2140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7445																	

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	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LOEBER WELL #: 3 RRCID -> 293154 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3088 - 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 -> -3057																	
03	4495	#	2497	-0-	-1998 B	-5055	2497	2			N	-0-					-0-
04	3300	N	2394	-0-	-906 B	-5055	2394	2			N	-0-					-0-
05	7006	N	2237	-0-	-4769 B	-5055	2237	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2325	-0-	-105 B	-5055	2325	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2302	-0-	-178 B	-5055	2302	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2234	-0-	2 B	-5053	2234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1998 CANCELLED UNDERAGE -> -3055																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-			-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-			-0-
06	450	N	446	-0-	-4	B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
07	465	N	452	-0-	-13	B	-0-	452	3			N	-0-			-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	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 -> -0-																
03	961	N	887	-0-	-74	B	-0-	887	2			N	-0-			-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2			N	-0-			-0-
05	899	N	869	-0-	-30	B	-0-	869	2			N	-0-			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	2			N	-0-			-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	2			N	-0-			-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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 -> 1566																
03	2668	N	1102	-0-	-1566	B	-0-	99	1	1003	3	N	-0-			-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1079	3	N	-0-			-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1063	3	N	-0-			-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1012	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1079	-0-	-161	B	-0-	97	1	982	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1016	-0-	-162	B	-0-	100	1	916	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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	3627	N	3284	-0-	-343	B	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
04	3330	N	3260	-0-	-70	B	-0-	3260	2			N	-0-			-0-
05	3317	N	2909	-0-	-408	B	-0-	2909	2			N	-0-			-0-
06	3256	N	3256	-0-	-0-	B	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
07	3379	N	2264	-0-	-1115	B	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
08	2914	N	2369	-0-	-545	B	-0-	2369	2			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	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			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	837	N	400	-0-	-437 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	651	N	593	-0-	-58 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	775	N	469	-0-	-306 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			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 -> 43																	
03	754	N	711	-0-	-43 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	744	N	690	-0-	-54 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	744	N	696	-0-	-48 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2743																	
03	3100	N	2406	-0-	-694 B	2049	2406	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2323	-0-	-677 B	1372	2323	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2278	-0-	-822 B	550	2278	2			Y	-0-					-0-
06	2859	N	2309	-0-	-550 B	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	471	-0-	-87 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	810	N	413	-0-	-397 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	434	N	203	-0-	-231 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	450	N	238	-0-	-212 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	434	N	254	-0-	-180 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 525																	
03	2177	N	1652	-0-	-525 B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1535	-0-	-108 B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	589	N	188	-0-	-401 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	750	N	534	-0-	-216 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			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
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. (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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2067																		
03	3100	N	2529	-0-	-571	B	1496	2529	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2541	-0-	-459	B	1037	2541	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2601	-0-	-499	B	538	2601	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2512	-0-	-488	B	50	2512	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2585	-0-	-50	B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2554	-0-	-50	B	-0-	2554	3			N	-0-					-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1005	-0-	-49	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	990	N	956	-0-	-34	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	955	-0-	-99	B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	992	N	917	-0-	-75	B	-0-	917	3			N	-0-					-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1259	-0-	-1	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1255	-0-	-78	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1214	-0-	-119	B	-0-	1214	3			N	-0-					-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1031	-0-	-116	B	-0-	1031	3			N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	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	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	744	N	660	-0-	-84 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	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	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	780	N	771	-0-	-9 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7 B	-0-	768	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	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	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	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	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
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	310	N	-0-	-0-	-310 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-																	

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																	

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
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	620	N	513	-0-	-107 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	420	N	359	-0-	-61 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	510	N	381	-0-	-129 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88 B	-0-	346	3			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	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1048	-0-	-62 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1055	-0-	-30 B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*08	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	2790	N	2690	-0-	-100 B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1479	-0-	-321 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2514	-0-	-90 B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	1856	-0-	-754 B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
07	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
*08	2862	N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * 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-																		

BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6321																		
03	3100	N	1908	-0-		-1192 B	5129	1908	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1860	-0-		-1140 B	3989	1860	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1918	-0-		-1182 B	2807	1918	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1817	-0-		-1183 B	1624	1817	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1885	-0-		-1215 B	409	1885	3			N	-0-					-0-
*08	2285	N	1876	-0-		-409 B	-0-	1876	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * 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 -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2997																		
03	3100	N	2391	-0-		-709 B	2288	2391	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2300	-0-		-700 B	1588	2300	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2355	-0-		-745 B	843	2355	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2283	-0-		-717 B	126	2283	3			N	-0-					-0-
07	2481	N	2355	-0-		-126 B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2318	-0-		-38 B	-0-	2318	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4004																		
03	3100	N	1653	-0-		-1447 B	2557	1653	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2123	-0-		-877 B	1680	2123	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2752	-0-		-348 B	1332	2752	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2411	-0-		-589 B	743	2411	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2579	-0-		-521 B	222	2579	3			N	-0-					-0-
*08	2781	N	2559	-0-		-222 B	-0-	2559	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
WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

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 ->					680												
03	2019	N	1339	-0-	-680	B -0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1355	-0-	-145	B -0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1272	-0-	-123	B -0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1285	-0-	-5	B -0-	1285	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1286	-0-	-109	B -0-	1286	3			N	-0-					-0-
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	B -0-	1326	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

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	465	N	312	-0-	-153	B -0-	312	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	B -0-	444	3			N	-0-					-0-
05	434	N	317	-0-	-117	B -0-	317	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	B -0-	338	3			N	-0-					-0-
07	465	N	67	-0-	-398	B -0-	67	3			N	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	B -0-	437	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

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	992	N	843	-0-	-149	B -0-	843	3			N	-0-					-0-
04	900	N	556	-0-	-344	B -0-	556	3			N	-0-					-0-
05	992	N	514	-0-	-478	B -0-	514	3			N	-0-					-0-
06	810	N	520	-0-	-290	B -0-	520	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	B -0-	597	3			N	-0-					-0-
*08	660	N	660	-0-	-0-	B -0-	660	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-1116	B -0-					N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	B -0-	960	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	B -0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	B -0-	519	3			N	-0-					-0-
07	992	N	265	-0-	-727	B -0-	265	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	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 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 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	589	N	406	-0-	-183 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1279	-0-	-395 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 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
03/01 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-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	690	N	633	-0-	-57	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	775	N	609	-0-	-166	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	713	N	581	-0-	-132	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2538																		
03	3100	N	1724	-0-	-1376	B	1162	1724	3			N	-0-					-0-
04	2796	N	1634	-0-	-1162	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1625	-0-	-49	B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1601	-0-	-79	B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1621	-0-	-53	B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1604	-0-	-8	B	-0-	1604	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

LARGE OPERATING LLC 486623
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-																	

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023																	

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	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1584	-0-	-126 B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1693	-0-	-227 B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	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	372	N	34	-0-	-338 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	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
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 ->			5107														
03	3100	N	1595	-0-	-1505 B	3602	1595	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1470	-0-	-1530 B	2072	1470	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1437	-0-	-1663 B	409	1437	2			N	-0-					-0-
06	1899	N	1490	-0-	-409 B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	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	1798	N	1753	-0-	-45 B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1700	-0-	-40 B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1731	-0-	-5 B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1679	-0-	-31 B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1713	-0-	-54 B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1649	-0-	-87 B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2726 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	620	N	508	-0-	-112 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-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	655	S	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	582	S	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	491	S	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	630	S	313	-0-	-317 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	589	S	482	-0-	-107 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	593	S	593	-0-	-0- B	-0-	593	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	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	961	N	896	-0-	-65 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	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 #: 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	2139	N	1906	-0-	-233 B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1709	-0-	-121 B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	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	1054	N	873	-0-	-181 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	960	N	816	-0-	-144 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2509	-0-	-374 B	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	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 -> 13																	
03	20	N	7	-0-	-13 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	11	N	NO RPT	-0-	-11 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	3627	N	3233	-0-	-394 B	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	3490	N	3490	-0-	-0- B	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
06	3510	N	3510	-0-	-0- B	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
07	3519	N	3519	-0-	-0- B	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
*08	3581	N	3581	-0-	-0- B	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MAREXCO, INC. //CONT.// 525915
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	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2004	-0-	-66 B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2222	-0-	-41 B	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2031	-0-	-189 B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2041	-0-	-36 B	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2137	-0-	-95 B	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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 -> 1646																	
03	2560	N	914	-0-	-1646 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	870	N	685	-0-	-185 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	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-																	

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	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2023 - WELL PLUGGED 3/9/2023																	

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. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1233															
03	2050	N	817	-0-		-1233	B	-0-	817	3			N	-0-				-0-
04	793	N	793	-0-		-0-	B	-0-	793	3			N	-0-				-0-
05	868	N	824	-0-		-44	B	-0-	824	3			N	-0-				-0-
06	811	N	811	-0-		-0-	B	-0-	811	3			N	-0-				-0-
07	806	N	803	-0-		-3	B	-0-	803	3			N	-0-				-0-
08	837	N	828	-0-		-9	B	-0-	828	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
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) (L) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	381	N	381	-0-		-0-	B	-0-	381	2			N	-0-				-0-
04	388	N	388	-0-		-0-	B	-0-	388	2			N	-0-				-0-
05	379	N	379	-0-		-0-	B	-0-	379	2			N	-0-				-0-
06	388	N	388	-0-		-0-	B	-0-	388	2			N	-0-				-0-
*07	384	N	384	-0-		-0-	B	-0-	384	2			N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	240	N	230	-0-		-10	B	-0-	230	2			N	-0-				-0-
05	222	N	222	-0-		-0-	B	-0-	222	2			N	-0-				-0-
06	223	N	223	-0-		-0-	B	-0-	223	2			N	-0-				-0-
*07	227	N	227	-0-		-0-	B	-0-	227	2			N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-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. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	428	N	428	-0-		-0-	B	-0-	428	2			N	-0-				-0-
04	452	N	452	-0-		-0-	B	-0-	452	2			N	-0-				-0-
05	418	N	418	-0-		-0-	B	-0-	418	2			N	-0-				-0-
06	430	N	430	-0-		-0-	B	-0-	430	2			N	-0-				-0-
*07	392	N	392	-0-		-0-	B	-0-	392	2			N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-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. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	135	2			N	-0-				-0-
04	150	N	132	-0-		-18	B	-0-	132	2			N	-0-				-0-
05	132	N	132	-0-		-0-	B	-0-	132	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	0	N	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
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
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	0	N	694	-0-	694 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	558	-0-	558 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*07	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	201	-0-	201 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	262	-0-	262 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	10	-0-	10 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	270	N	11	-0-	-259 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	0	N	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
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
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	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-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	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	341	N	227	-0-	-114 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	1			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-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	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-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	1550	N	1526	-0-	-24 B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 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

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 ->					6235												
03	3100	N	1971	-0-	-1129 B	5106	1971	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1991	-0-	-1009 B	4097	1991	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1601	-0-	-1499 B	2598	1601	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1973	-0-	-1027 B	1571	1973	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2026	-0-	-1074 B	497	2026	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-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	1860	N	1712	-0-	-148 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1260	-0-	-135 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1778	-0-	-20 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-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 ->					4536												
03	3100	N	1471	-0-	-1629 B	2907	1471	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1539	-0-	-1461 B	1446	1539	3			N	-0-					-0-
05	2686	N	1240	-0-	-1446 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-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	403	N	352	-0-	-51 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-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	1209	N	1071	-0-	-138 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	1095	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	899	N	630	-0-	-269 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	496	N	438	-0-	-58 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	600	N	545	-0-	-55 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	
03	1736	N	1585	-0-	-151 B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1175	-0-	-127 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1453	-0-	-77 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1536	-0-	-45 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-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	1426	N	1269	-0-	-157 B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	987	-0-	-67 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1276	-0-	-26 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-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	837	N	793	-0-	-44 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	806	N	719	-0-	-87 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-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	3649	N	3649	-0-	-0- B	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
04	3571	N	3571	-0-	-0- B	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
05	3871	N	3871	-0-	-0- B	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
06	3933	N	3933	-0-	-0- B	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
07	3869	N	3869	-0-	-0- B	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
08	3875	N	NO RPT	-0-	-3875 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
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	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	330	N	194	-0-	-136 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1674	-0-	-366 B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1907	-0-	-46 B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2004	-0-	-6 B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-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	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1110	-0-	-6 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1087	-0-	-83 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1081	-0-	-128 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-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	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	830	-0-	-317 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-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	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2094	-0-	-6 B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2078	-0-	-92 B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 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
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	1798	N	1702	-0-	-96 B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1705	-0-	-335 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1600	-0-	-167 B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	3606	N	3606	-0-	-0- B	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
04	3450	N	3380	-0-	-70 B	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
05	3503	N	3430	-0-	-73 B	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
06	3480	N	3385	-0-	-95 B	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	3448	-0-	-55 B	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08	3441	N	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-					N	NO RPT					-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	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1546	-0-	-44 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1552	-0-	-60 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-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	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2013	-0-	-147 B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2030	-0-	-16 B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-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	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2369	-0-	-61 B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2369	-0-	-80 B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418 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
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	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1674	-0-	-96	B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1712	-0-	-24	B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	744	N	564	-0-	-180	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6783	N	6783	-0-	-0-	B	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
04	5670	N	5641	-0-	-29	B	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
05	5828	N	4677	-0-	-1151	B	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
06	6570	N	5338	-0-	-1232	B	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
07	6213	N	6213	-0-	-0-	B	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
08	4681	N	NO RPT	-0-	-4681	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	2286	N	2286	-0-	-0-	B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2163	-0-	-57	B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	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
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. 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	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1135	-0-	-43 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1120	-0-	-120 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-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. 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	2880	N	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2847	-0-	-67 B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					N	NO RPT					-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. 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	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1618	-0-	-122 B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-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. 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- CANCELLED UNDERAGE -> -887																	
03	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2436	-0-	-84 B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2148	-0-	-456 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2343	-0-	-147 B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2457	-0-	-54 B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. 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	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1744	-0-	-236 B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1627	-0-	-605 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 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
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	2170	N	2112	-0-	-58 B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2066	-0-	-94 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1584	-0-	-617 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1770	-0-	-270 B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1880	-0-	-73 B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	270	N	162	-0-	-108 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	496	N	423	-0-	-73 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1878	-0-	-13 B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1951	-0-	-29 B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1940	-0-	-44 B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1151	-0-	-182 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	554	-0-	-4 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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 ->			7265														
03	3100	N	2214	-0-	-886 B	6379	2214	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2159	-0-	-841 B	5538	2159	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2186	-0-	-914 B	4624	2186	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2271	-0-	-729 B	3895	2271	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2192	-0-	-908 B	2987	2192	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201 B	786					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			786														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2693	N	2693	-0-	-0-	B	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	B	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
05	2720	N	2720	-0-	-0-	B	-0-	2720	3		N	-0-			-0-
06	2889	N	2889	-0-	-0-	B	-0-	2889	3		N	-0-			-0-
07	2759	N	2682	-0-	-77	B	-0-	2682	3		N	-0-			-0-
08	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	B	-0-				N	NO RPT			-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	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3		N	-0-			-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
06	900	N	897	-0-	-3	B	-0-	897	3		N	-0-			-0-
07	868	N	724	-0-	-144	B	-0-	724	3		N	-0-			-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-				N	NO RPT			-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	1426	N	1404	-0-	-22	B	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
04	1410	N	1366	-0-	-44	B	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	1037	-0-	-313	B	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
07	1426	N	1389	-0-	-37	B	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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 -> 4237															
03	3100	N	1580	-0-	-1520	B	2717	1580	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	1522	-0-	-1478	B	1239	1522	3		N	-0-			-0-
05	2776	N	1537	-0-	-1239	B	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
07	1581	N	1525	-0-	-56	B	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	B	-0-				N	NO RPT			-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 -> 1130															
03	1924	N	794	-0-	-1130	B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
04	810	N	779	-0-	-31	B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
05	837	N	749	-0-	-88	B	-0-	749	3		N	-0-			-0-
06	780	N	758	-0-	-22	B	-0-	758	3		N	-0-			-0-
07	806	N	768	-0-	-38	B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	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
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 ->			987														
03	14B2 EXT		1270	-0-	1270 B	2257	1270	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1213	-0-	1213 B	3470	1213	3			N	-0-					-0-
05	0		1156	-0-	1156 B	4626	1156	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1199	-0-	-1801 B	2825	1199	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1210	-0-	-1890 B	935	1210	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			72														
03	669	N	597	-0-	-72 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	570	N	569	-0-	-1 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			209														
03	826	N	617	-0-	-209 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	620	N	568	-0-	-52 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-	-25 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93	N	13	-0-	-80 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			5540														
03	3100	N	1935	-0-	-1165 B	4375	1935	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1869	-0-	-1131 B	3244	1869	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1293	-0-	-1807 B	1437	1293	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1734	-0-	-1266 B	171	1734	3			N	-0-					-0-
07	1973	N	1802	-0-	-171 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1593														
03	2496	N	903	-0-	-1593 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	899	N	837	-0-	-62 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	870	N	862	-0-	-8 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	899	N	877	-0-	-22 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023 - WELL PLUGGED 7/18/2023																	

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1353	-0-	-228 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1132	-0-	-368 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1731														
03	3472	#	1684	-0-	-1788 B	-3519	1684	3			N	-0-					-0-
04	3360	#	1626	-0-	-1734 B	-5253	1626	3			N	-0-					-0-
05	3472	#	1726	-0-	-1746 B	-6999	1726	3			N	-0-					-0-
06	3360	#	1837	-0-	-1523 B	-8522	1837	3			N	-0-					-0-
07	3472	#	1661	-0-	-1811 B	-10333	1661	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-10333					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8602		CANCELLED UNDERAGE ->		-1731										

WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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
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. 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	877	N	877	-0-		-0-	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-		-0-	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-		-0-	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-		-0-	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	868	N	729	-0-		-139	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-		-806	B	-0-					N	NO RPT					-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. 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	2236	N	2236	-0-		-0-	B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-		-0-	B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-		-0-	B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1802	-0-		-358	B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1693	-0-		-322	B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	NO RPT	-0-		-1736	B	-0-					N	NO RPT					-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	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	682	N	327	-0-		-355	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	660	N	463	-0-		-197	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-		-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-		-0-	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-		-0-	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-		-558	B	-0-					N	NO RPT					-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	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	688	N	688	-0-		-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-		-0-	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-		-0-	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-		-0-	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	961	N	878	-0-		-83	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-		-961	B	-0-					N	NO RPT					-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	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 -> 1022																			
03	2043	N	1021	-0-		-1022	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-		-0-	B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-		-0-	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-		-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1105	-0-		-104	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-		-1209	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
BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 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 ->			2669														
03	3100	N	1336	-0-	-1764 B	905	1336	3			N	-0-					-0-
04	2411	N	1506	-0-	-905 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1263	-0-	-27 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	889	-0-	-661 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-														

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	S	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1284	S	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1316	S	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
06	1258	S	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1333	S	1237	-0-	-96 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1302	S	NO RPT	-0-	-1302 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
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 ->			4512														
03	3100	N	1693	-0-	-1407 B	3105	1693	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1663	-0-	-1337 B	1768	1663	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1674	-0-	-1426 B	342	1674	3			N	-0-					-0-
06	1921	N	1579	-0-	-342 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1582	-0-	-123 B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-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	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-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	2800	N	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
04	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2670	-0-	-30 B	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2722	-0-	-99 B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT					-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	1953	N	1826	-0-	-127 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1779	-0-	-21 B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1803	-0-	-26 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-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	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1417	-0-	-53 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1328	-0-	-129 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 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
FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 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 ->			424											
03	1193	N	769	-0-	-424 B	-0-	769	3		N	-0-			-0-
04	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
05	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
06	750	N	746	-0-	-4 B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
07	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-				N	NO RPT			-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
07	1426	N	1301	-0-	-125 B	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-				N	NO RPT			-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1559	-0-	-208 B	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
05	1550	N	1430	-0-	-120 B	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	45	-0-	-1455 B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-				N	-0-			-0-
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-				N	NO RPT			-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
06	1590	N	1405	-0-	-185 B	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
07	1705	N	1411	-0-	-294 B	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 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
FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 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 ->			-8347														
03	3658	N	3201	-0-	-457 B	-8347	3201	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2922	-0-	162 B	-8185	2922	3			N	-0-					-0-
05	3410	N	1905	-0-	-1505 B	-8185	1905	3			N	-0-					-0-
06	3090	N	-0-	-0-	-3090 B	-8185					N	-0-					-0-
07	3007	N	-0-	-0-	-3007 B	-8185					N	-0-					-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-8185					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-8185											

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 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	1643	N	1508	-0-	-135 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1846	-0-	-134 B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	690	N	645	-0-	-45 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	837	N	630	-0-	-207 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	744	N	509	-0-	-235 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	389	-0-	-781 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1711	-0-	-118 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 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
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	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1804	-0-	-304 B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					-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	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-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	868	N	620	-0-	-248 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	775	N	725	-0-	-50 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-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	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-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	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1500	-0-	-143 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 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
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 ->			1314														
03	2393	N	1079	-0-	-1314 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1064	-0-	-145 B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-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 ->			2166														
03	3100	N	1418	-0-	-1682 B	484	1418	3			N	-0-					-0-
04	2024	N	1540	-0-	-484 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1420	-0-	-161 B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-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	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1415	-0-	-104 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-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	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-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 ->			6077														
03	3100	N	2070	-0-	-1030 B	5047	2070	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2210	-0-	-790 B	4257	2210	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2260	-0-	-840 B	3417	2260	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2178	-0-	-822 B	2595	2178	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2184	-0-	-916 B	1679	2184	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 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
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	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	558	N	428	-0-	-130 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-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 -> 448																	
03	1485	N	1037	-0-	-448 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	990	N	978	-0-	-12 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	965	-0-	-213 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-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 -> 3728																	
03	3100	N	2005	-0-	-1095 B	2633	2005	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2501	-0-	-499 B	2134	2501	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2546	-0-	-554 B	1580	2546	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2335	-0-	-665 B	915	2335	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2208	-0-	-892 B	23	2208	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					N	NO RPT					-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 -> 689																	
03	1764	N	1075	-0-	-689 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1027	-0-	-23 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1015	-0-	-194 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-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	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1574	-0-	-16 B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1545	-0-	-284 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 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
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	3542	N	3542	-0-	-0- B	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
04	3911	N	3911	-0-	-0- B	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
05	3655	N	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	3334	-0-	-86 B	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
07	4030	N	3307	-0-	-723 B	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
08	3658	N	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					N	NO RPT					-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	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-																	

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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	558	N	305	-0-	-253 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	510	N	465	-0-	-45 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-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	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1034	-0-	-919 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1724	-0-	-136 B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1555	-0-	-243 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 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
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	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1822	-0-	-162 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-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	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1241	-0-	-61 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-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 -> 8766																	
03	3100	N	2510	-0-	-590 B	8176	2510	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2502	-0-	-498 B	7678	2502	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2570	-0-	-530 B	7148	2570	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2416	-0-	-584 B	6564	2416	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2468	-0-	-632 B	5932	2468	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	NO RPT	-0-	-2573 B	3359					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3359																	

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	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1616	-0-	-120 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 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
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	496	N	415	-0-	-81 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	570	N	468	-0-	-102 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 08/01/1954 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3165 - 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 -> 6610																	
03	3100	N	819	-0-	-2281 B	4329	819	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	747	-0-	-2253 B	2076	747	3			N	-0-					-0-
05	2870	N	794	-0-	-2076 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	780	N	600	-0-	-180 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	775	N	644	-0-	-131 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-																	

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	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1153	-0-	-47 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1267	-0-	-159 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-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	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2223	-0-	-117 B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2233	-0-	-216 B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356 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
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	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	558	N	437	-0-	-121 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-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	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1623	-0-	-237 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	204	-0-	-1532 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1437	-0-	-213 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1125	-0-	-549 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-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	2944	N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
04	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2759	-0-	-124 B	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2776	-0-	-74 B	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2850	-0-	-64 B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					N	NO RPT					-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	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1371	-0-	-9 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1382	-0-	-88 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-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	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	217	-0-	-1209 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961 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
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	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-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	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	744	N	697	-0-	-47 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-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	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	967	-0-	-263 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	848	-0-	-361 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1011	-0-	-399 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-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	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	450	N	273	-0-	-177 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	558	N	172	-0-	-386 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-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	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1227	-0-	-137 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 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
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	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	930	N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-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	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1477	-0-	-104 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-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	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	873	-0-	-150 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	989	-0-	-685 B	-0-	989	3			N	-0-					-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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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 ->			550														
03	2179	N	1629	-0-	-550 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	2886	N	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
05	2639	N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	1639	-0-	-1337 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					N	NO RPT					-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	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	992	N	931	-0-	-61 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-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	465	N	392	-0-	-73 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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 ->			4985														
03	3100	N	1813	-0-	-1287 B	3698	1813	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1850	-0-	-1150 B	2548	1850	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1857	-0-	-1243 B	1305	1857	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1741	-0-	-1259 B	46	1741	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1764	-0-	-158 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1822														
03	2893	N	1071	-0-	-1822 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1140	-0-	-69 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	457	-0-	-39 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	465	N	247	-0-	-218 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1390	-0-	-67 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1110	-0-	-30 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1134	-0-	-106 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1123	-0-	-148 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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 -> 512																	
03	1285	N	773	-0-	-512 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	806	N	726	-0-	-80 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775 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
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 ->					3890													
03	3100	N	1625	-0-	-1475	B	2415	1625	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1657	-0-	-1343	B	1072	1657	3			N	-0-					-0-
05	2763	N	1691	-0-	-1072	B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1631	-0-	-74	B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	B	-0-					N	NO RPT					-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 ->					3284													
03	3100	N	1349	-0-	-1751	B	1533	1349	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1590	-0-	-1410	B	123	1590	3			N	-0-					-0-
05	2023	N	1900	-0-	-123	B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1172	-0-	-148	B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1260	-0-	-383	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	B	-0-					N	NO RPT					-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	2058	N	2058	-0-	-0-	B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2071	-0-	-223	B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	B	-0-					N	NO RPT					-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	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														

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 ->					-0-													
03	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	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
PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 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	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	992	N	953	-0-	-39	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1596	-0-	-202	B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	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
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	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1467	-0-	-207 B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-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	1395	N	1051	-0-	-344 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	523	-0-	-797 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	459	-0-	-967 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	582	-0-	-438 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	310	N	237	-0-	-73 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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 -> -14416																	
03	5704	#	1562	-0-	-4142 B	-18558	1562	3			N	-0-					-0-
04	5520	#	2009	-0-	-3511 B	-22069	2009	3			N	-0-					-0-
05	5704	#	3322	-0-	-2382 B	-24451	3322	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	4922	-0-	3422 B	-21029	4922	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	3791	-0-	1714 B	-19315	3791	3			N	-0-					-0-
08	3317	N	NO RPT	-0-	-3317 B	-19315					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10035 CANCELLED UNDERAGE -> -9280																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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 ->					3405												
03	3100	N	1059	-0-	-2041 B	1364	1059	3			N	-0-					-0-
04	2719	N	1355	-0-	-1364 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1376	-0-	-19 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	899	N	875	-0-	-24 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	868	N	772	-0-	-96 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

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	2263	N	2045	-0-	-218 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 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
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	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	620	N	526	-0-	-94	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					-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	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-	-37	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	540	N	521	-0-	-19	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-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 -> 40																		
03	753	N	713	-0-	-40	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	806	N	742	-0-	-64	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-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 -> 4491																		
03	3100	N	2164	-0-	-936	B	3555	2164	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2076	-0-	-924	B	2631	2076	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2057	-0-	-1043	B	1588	2057	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1660	-0-	-1340	B	248	1660	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1573	-0-	-566	B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	713	N	633	-0-	-80	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-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 -> 4907																		
03	3100	N	1643	-0-	-1457	B	3450	1643	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1628	-0-	-1372	B	2078	1628	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1299	-0-	-1801	B	277	1299	3			N	-0-					-0-
06	1884	N	1607	-0-	-277	B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1645	-0-	-29	B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

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 ->			1055																
03	1852	N	797	-0-		-1055	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-		-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	806	N	775	-0-		-31	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-		-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	806	N	804	-0-		-2	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-		-775	B	-0-					N	NO RPT					-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. 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 ->			8687																
03	3100	N	2282	-0-		-818	B	7869	2282	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2190	-0-		-810	B	7059	2190	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2085	-0-		-1015	B	6044	2085	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1851	-0-		-1149	B	4895	1851	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1807	-0-		-1293	B	3602	1807	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	NO RPT	-0-		-2077	B	1525					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1525																

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

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 ->			1250																
03	2152	N	902	-0-		-1250	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-		-0-	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	961	N	941	-0-		-20	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-		-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	961	N	902	-0-		-59	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-		-930	B	-0-					N	NO RPT					-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. 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		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

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	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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		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-																	

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	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 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
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	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	2030	N	2030	-0-	-0-	B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2137	-0-	-95	B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	B	-0-					N	NO RPT					-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	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	1193	-0-	-698	B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2144	-0-	-76	B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2407	N	2407	-0-	-0-	B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0-	B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2478	-0-	-157	B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	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
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	768	-0-		-379 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-		-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	930	N	11	-0-		-919 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-		-750 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	677	-0-		-625 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-		-31 B	-0-					N	NO RPT					-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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2579	N	2579	-0-		-0- B	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
04	2470	N	2470	-0-		-0- B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	2529	N	2529	-0-		-0- B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2449	-0-		-41 B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	1960	-0-		-582 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	NO RPT	-0-		-2542 B	-0-					N	NO RPT					-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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2179																		
03	3100	N	1238	-0-		-1862 B	317	1238	3			N	-0-					-0-
04	1722	N	1405	-0-		-317 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-		-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-		-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1337	-0-		-120 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-		-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 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 -> 795																		
03	1955	N	1160	-0-		-795 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-		-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-		-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-		-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1156	-0-		-239 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-		-1302 B	-0-					N	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2530																		
03	3100	N	1361	-0-		-1739 B	791	1361	3			N	-0-					-0-
04	2195	N	1404	-0-		-791 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-		-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-		-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1303	-0-		-154 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-		-1395 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
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 ->					3728												
03	3100	N	1958	-0-	-1142 B	2586	1958	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2001	-0-	-999 B	1587	2001	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1968	-0-	-1132 B	455	1968	3			N	-0-					-0-
06	1911	N	1456	-0-	-455 B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-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 ->					-10563	CANCELLED UNDERAGE ->			-729								
03	1612	N	2660	-0-	1048 B	-9515	2660	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	3440	-0-	2420 B	-7095	3440	3			N	-0-					-0-
05	0	N	2970	-0-	2970 B	-4125	2970	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2720	-0-	140 B	-3985	2720	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	2583	-0-	-982 B	-3985	2583	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	NO RPT	-0-	-2976 B	-3985					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-3985								

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-												

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 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	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	682	N	664	-0-	-18 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-5516												
03	3379	#	2181	-0-	-1198 B	-6714	2181	3			N	-0-					-0-
04	3120	#	1945	-0-	-1175 B	-7889	1945	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2758	-0-	557 B	-7332	2758	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2653	-0-	553 B	-6779	2653	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2709	-0-	694 B	-6085	2709	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	NO RPT	-0-	-2759 B	-6085					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2373	CANCELLED UNDERAGE ->			-3712								

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 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	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1168	-0-	-32	B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1183	-0-	-88	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	1592	-0-	-330	B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1959	-0-	-87	B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1047	-0-	-33	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	647	-0-	-624	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	898	-0-	-422	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	757	-0-	-328	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 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 -> 206																		
03	1033	N	827	-0-	-206	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	810	N	699	-0-	-111	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	837	N	700	-0-	-137	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3355	R	3355	-0-	-0-	B	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
04	3226	R	3226	-0-	-0-	B	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
05	3329	R	3329	-0-	-0-	B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3292	R	3292	-0-	-0-	B	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
07	3444	R	3444	-0-	-0-	B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
08	3317	N	NO RPT	-0-	-3317	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
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						2235												
03	3100	N	935	-0-		-2165 B	70	935	3			N	-0-					-0-
04	1241	N	1171	-0-		-70 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-		-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	900	N	856	-0-		-44 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	786	-0-		-423 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-		-1333 B	-0-					N	NO RPT					-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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						3693												
03	3100	N	1569	-0-		-1531 B	2162	1569	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1592	-0-		-1408 B	754	1592	3			N	-0-					-0-
05	2346	N	1592	-0-		-754 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1486	-0-		-44 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1492	-0-		-151 B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	NO RPT	-0-		-1581 B	-0-					N	NO RPT					-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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	180	-0-		-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-		-25 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-		-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-		-59 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-		-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-		-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														

FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	5766	N	5067	-0-		-699 B	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
04	5754	N	5754	-0-		-0- B	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
05	5937	N	5937	-0-		-0- B	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
06	5744	N	5744	-0-		-0- B	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
07	5952	N	5662	-0-		-290 B	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
08	5952	N	NO RPT	-0-		-5952 B	-0-					N	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						2450												
03	3100	N	1180	-0-		-1920 B	530	1180	3			N	-0-					-0-
04	1736	N	1206	-0-		-530 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-		-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1137	-0-		-3 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1157	-0-		-83 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-		-1209 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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2023 - WELL PLUGGED 7/24/23

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	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1958	-0-	-181 B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1735	-0-	-275 B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1541	-0-	-443 B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-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	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	899	N	896	-0-	-3 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	840	N	834	-0-	-6 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	870	N	810	-0-	-60 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-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	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 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
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	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	806	N	635	-0-	-171 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-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	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1205	-0-	-35 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-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	248	N	194	-0-	-54 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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 -> 153																	
03	913	N	760	-0-	-153 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	750	N	667	-0-	-83 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-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 -> 3447																	
03	3100	N	1592	-0-	-1508 B	1939	1592	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1415	-0-	-1585 B	354	1415	3			N	-0-					-0-
05	1763	N	1409	-0-	-354 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1393	-0-	-64 B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 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
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	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	954	-0-	-255 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-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 -> 2086																	
03	3100	N	1172	-0-	-1928 B	158	1172	3			N	-0-					-0-
04	1289	N	1131	-0-	-158 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1156	-0-	-22 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-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 -> 3745																	
03	3100	N	1431	-0-	-1669 B	2076	1431	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1401	-0-	-1599 B	477	1401	3			N	-0-					-0-
05	1910	N	1433	-0-	-477 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1417	-0-	-40 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1746																	
03	2898	N	1152	-0-	-1746 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1212	-0-	-121 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1127	-0-	-330 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
05	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1758	-0-	-9 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	993	-0-	-30 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1065	-0-	-75 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1001	-0-	-115 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	2852	N	2447	-0-	-405 B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
05	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1220	-0-	-1150 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	2940	N	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					-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	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1598	-0-	-169 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 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
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	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	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	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-																	

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	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	364	-0-	-194 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4103																	
03	3100	N	1560	-0-	-1540 B	2563	1560	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1467	-0-	-1533 B	1030	1467	3			N	-0-					-0-
05	2499	N	1469	-0-	-1030 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1413	-0-	-87 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1450	-0-	-69 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	660	N	624	-0-	-36 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	744	N	625	-0-	-119 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1383																	
03	2424	N	1041	-0-	-1383 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	990	-0-	-30 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1012	-0-	-135 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1913	-0-	-37 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1894	-0-	-152 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-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 -> -0-																	
03	2077	N	1948	-0-	-129 B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1826	-0-	-154 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	307	-0-	-1615 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1732	-0-	-159 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 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
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	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-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	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	968	-0-	-55 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-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	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2052	-0-	-48 B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2070	-0-	-69 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	620	N	145	-0-	-475 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	810	N	299	-0-	-511 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	899	N	316	-0-	-583 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-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	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	961	N	827	-0-	-134 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899 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
CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 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	2573	N	2567	-0-		-6 B	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2463	-0-		-57 B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2428	-0-		-114 B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2419	-0-		-71 B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2503	-0-		-39 B	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	NO RPT	-0-		-2418 B	-0-					N	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1043	N	1043	-0-		-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	971	-0-		-109 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	913	-0-		-110 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	778	-0-		-242 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	992	N	745	-0-		-247 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-		-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	185	-0-		-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-		-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-		-57 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-		-79 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-		-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-		-155 B	-0-					N	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	179	-0-		-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-		-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-		-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-		-17 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-		-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-		-155 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
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	744	N	632	-0-	-112 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	780	N	698	-0-	-82 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	713	N	595	-0-	-118 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-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	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-																	

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	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	99	-0-	-111 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1925	-0-	-28 B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1790	-0-	-190 B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1708	-0-	-152 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1642	-0-	-218 B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5535	N	5535	-0-	-0- B	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
04	5458	N	5458	-0-	-0- B	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
05	5648	N	5648	-0-	-0- B	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
06	5788	N	5788	-0-	-0- B	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
07	5733	N	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
08	5642	N	NO RPT	-0-	-5642 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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2135	-0-	-85	B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2066	-0-	-166	B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2149	-0-	-52	B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	B	-0-					N	NO RPT					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-																		

SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	837	N	776	-0-	-61	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 621																		
03	1621	N	1000	-0-	-621	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1008	-0-	-12	B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	965	-0-	-58	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	960	N	750	-0-	-210	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	722	-0-	-332	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1775	-0-	-85	B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-					N	NO RPT					-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	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1170	-0-	-132	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					N	NO RPT					-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	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 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	682	N	662	-0-	-20	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	630	N	420	-0-	-210	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	651	N	456	-0-	-195	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	930	N	789	-0-	-141	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	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
ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-																	

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	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	570	N	341	-0-	-229 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	186	-0-	-930 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-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	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	570	N	467	-0-	-103 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	540	N	436	-0-	-104 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 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
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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 -> 1222																		
03	2263	N	1041	-0-	-1222	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1198	-0-	-104	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	180	N	74	-0-	-106	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-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	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
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	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-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	1643	N	1389	-0-	-254	B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1717	-0-	-19	B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1692	-0-	-137	B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1667	-0-	-103	B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1801	-0-	-28	B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	B	-0-					N	NO RPT					-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 -> 3718																		
03	3100	N	1411	-0-	-1689	B	2029	1411	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1357	-0-	-1643	B	386	1357	3			N	-0-					-0-
05	1785	N	1399	-0-	-386	B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1354	-0-	-26	B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT					-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	2232	N	-0-	-0-	-2232	B	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	N	-0-	-0-	-2160	B	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
07	3015	N	3015	-0-	-0-	B	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	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
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 ->					1187												
03	2118	N	931	-0-	-1187 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	900	N	865	-0-	-35 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	961	N	867	-0-	-94 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-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	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	990	N	973	-0-	-17 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	968	-0-	-117 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

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 ->					1402												
03	2324	N	922	-0-	-1402 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	899	N	773	-0-	-126 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-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	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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	1209	N	979	-0-	-230 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 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
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	669	-0-	-168 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	660	N	615	-0-	-45 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	682	N	533	-0-	-149 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	660	N	609	-0-	-51 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1066	-0-	-422 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1100	-0-	-16 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1045	-0-	-65 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1070	-0-	-77 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	870	N	846	-0-	-24 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1547	-0-	-13 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1573	-0-	-39 B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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 -> -4065																	
03	1023	N	938	-0-	-85 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	927	-0-	-93 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	630	N	532	-0-	-98 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	682	N	526	-0-	-156 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-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	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	720	N	651	-0-	-69 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	775	N	649	-0-	-126 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-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 -> 2081																	
03	3100	N	1103	-0-	-1997 B	84	1103	3			N	-0-					-0-
04	1132	N	1048	-0-	-84 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 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
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			337															
03	1066	N	729	-0-		-337 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-		-19 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	713	N	681	-0-		-32 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-		-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-		-13 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-		-682 B	-0-					N	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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	618	N	596	-0-		-22 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-		-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-		-6 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-		-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-		-1 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-		-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 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		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2624	N	2624	-0-		-0- B	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-		-0- B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
05	2555	N	2555	-0-		-0- B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
06	2693	N	2693	-0-		-0- B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2522	-0-		-144 B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	NO RPT	-0-		-2542 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-		-11 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	899	N	827	-0-		-72 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	930	N	793	-0-		-137 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	930	N	801	-0-		-129 B	-0-	801	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1102														
03	2016	N	914	-0-	-1102 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	870	N	833	-0-	-37 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	961	N	845	-0-	-116 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	806	N	723	-0-	-83 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	810	N	617	-0-	-193 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	806	N	621	-0-	-185 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	992	N	912	-0-	-80 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992 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
FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1081	-0-	-128 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1059	-0-	-51 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1070	-0-	-108 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	993	-0-	-87 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1016	-0-	-69 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	930	N	918	-0-	-12 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	930	N	865	-0-	-65 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1576	-0-	-14 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1533	-0-	-234 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 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
FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 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	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1020	-0-	-3 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	974	-0-	-46 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	978	-0-	-107 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1300	-0-	-64 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1506	-0-	-324 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	548	-0-	-1219 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	868	N	577	-0-	-291 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	870	N	587	-0-	-283 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	899	N	575	-0-	-324 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-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	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	600	N	542	-0-	-58 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	651	N	549	-0-	-102 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-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	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	868	N	798	-0-	-70 B	-0-	798	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	961	N	943	-0-	-18	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					-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	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																		

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1276	-0-	-44	B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1267	-0-	-35	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1251	-0-	-39	B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1270	-0-	-63	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	1361	-0-	-220	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1252	-0-	-158	B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1039	-0-	-418	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1281	-0-	-39	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1215	-0-	-87	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	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
CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	360	N	171	-0-	-189 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1705	N	912	-0-	-793 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1106	-0-	-424 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-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	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-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	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	899	N	737	-0-	-162 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806 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
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1596	N	1596	-0-		-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-		-0- B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-		-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-		-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1575	-0-		-99 B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	NO RPT	-0-		-1643 B	-0-					N	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-		-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-		-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-		-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	724	-0-		-485 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-		-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	616	N	616	-0-		-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-		-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-		-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-		-8 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-		-19 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-		-589 B	-0-					N	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1140	N	1140	-0-		-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-		-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-		-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-		-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1138	-0-		-40 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-		-1116 B	-0-					N	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3508																		
03	3100	N	1890	-0-		-1210 B	2298	1890	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1806	-0-		-1194 B	1104	1806	3			N	-0-					-0-
05	2846	N	1742	-0-		-1104 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-		-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-		-0- B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	NO RPT	-0-		-1736 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
ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

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	4095	N	4095	-0-		-0- B	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
04	4120	N	4120	-0-		-0- B	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
05	3919	N	3919	-0-		-0- B	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
06	4159	N	4159	-0-		-0- B	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
07	4247	N	4045	-0-		-202 B	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
08	3906	N	NO RPT	-0-		-3906 B	-0-					N	NO RPT					-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. 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	2077	N	1932	-0-		-145 B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1829	-0-		-181 B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1792	-0-		-161 B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-		-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1756	-0-		-135 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-		-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

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	2196	N	2196	-0-		-0- B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
04	2523	N	2523	-0-		-0- B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
05	2539	N	2539	-0-		-0- B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-		-0- B	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	1527	-0-		-1077 B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	NO RPT	-0-		-2542 B	-0-					N	NO RPT					-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. 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 -> 266																		
03	1230	N	964	-0-		-266 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	887	-0-		-133 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	930	N	416	-0-		-514 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	930	N	620	-0-		-310 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-		-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-		-403 B	-0-					N	NO RPT					-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. 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	4960	N	3650	-0-		-1310 B	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
04	3732	N	3732	-0-		-0- B	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
05	3526	N	3526	-0-		-0- B	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
06	4150	N	4150	-0-		-0- B	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
07	3987	N	3987	-0-		-0- B	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
08	3534	N	NO RPT	-0-		-3534 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
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	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	868	N	745	-0-	-123 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-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	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1977	-0-	-7 B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1834	-0-	-266 B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3197																	
03	3100	N	1247	-0-	-1853 B	1344	1247	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	1206	-0-	-1344 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3471	N	3471	-0-	-0- B	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
04	3688	N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
05	3733	N	3733	-0-	-0- B	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
06	3539	N	3539	-0-	-0- B	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	3535	-0-	-278 B	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
08	3720	N	NO RPT	-0-	-3720 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
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 ->						4549												
03	3100	N	2004	-0-		-1096 B	3453	2004	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1893	-0-		-1107 B	2346	1893	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1701	-0-		-1399 B	947	1701	3			N	-0-					-0-
06	2563	N	1616	-0-		-947 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1566	-0-		-387 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-		-1705 B	-0-					N	NO RPT					-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 ->						7574												
03	3100	N	2251	-0-		-849 B	6725	2251	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2234	-0-		-766 B	5959	2234	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2244	-0-		-856 B	5103	2244	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2128	-0-		-872 B	4231	2128	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2118	-0-		-982 B	3249	2118	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	NO RPT	-0-		-2232 B	1017					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						1017												

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 ->						7207												
03	3100	N	2150	-0-		-950 B	6257	2150	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2100	-0-		-900 B	5357	2100	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2132	-0-		-968 B	4389	2132	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2191	-0-		-809 B	3580	2191	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2139	-0-		-961 B	2619	2139	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	NO RPT	-0-		-2139 B	480					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						480												

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	1919	N	1919	-0-		-0- B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-		-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-		-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1791	-0-		-69 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1808	-0-		-176 B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	NO RPT	-0-		-1767 B	-0-					N	NO RPT					-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	938	N	938	-0-		-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-		-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-		-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-		-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	992	N	893	-0-		-99 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-		-961 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
FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	3317	#	2928	-0-	-389 B	-389	2928	3			N	-0-					-0-
04	3210	#	3285	-0-	75 B	-314	3285	3			N	-0-					-0-
05	3317	#	3381	-0-	64 B	-250	3381	3			N	-0-					-0-
06	3210	#	3244	-0-	34 B	-216	3244	3			N	-0-					-0-
07	3410	#	3165	-0-	-245 B	-461	3165	3			N	-0-					-0-
08	3410	#	NO RPT	-0-	-3410 B	-3871					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3871														

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 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-		-0-												
03	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1681	-0-	-334 B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-														

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 ->			4552														
03	3100	N	1557	-0-	-1543 B	3009	1557	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1504	-0-	-1496 B	1513	1504	3			N	-0-					-0-
05	2092	N	579	-0-	-1513 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1049	-0-	-451 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-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-		-0-												
03	3751	#	2796	-0-	-955 B	-955	2796	3			N	-0-					-0-
04	3630	#	3000	-0-	-630 B	-1585	3000	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2983	-0-	193 B	-1392	2983	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2159	-0-	-541 B	-1392	2159	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1544	-0-	-1556 B	-1392	1544	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	NO RPT	-0-	-2976 B	-1392					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1392														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	372	N	285	-0-	-87	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-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	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1809	-0-	-82	B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	527	N	390	-0-	-137	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-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 -> 2184																		
03	3100	N	1771	-0-	-1329	B	855	1771	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2660	-0-	-340	B	515	2660	3			N	-0-					-0-
05	2919	N	2404	-0-	-515	B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	1735	-0-	-1024	B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	B	-0-					N	NO RPT					-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 -> 8387																		
03	3100	N	2405	-0-	-695	B	7692	2405	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2350	-0-	-650	B	7042	2350	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2379	-0-	-721	B	6321	2379	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2418	-0-	-582	B	5739	2418	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2384	-0-	-716	B	5023	2384	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	B	2636					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2636																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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 ->			1298														
03	3100	N	2230	-0-	-870 B	428	2230	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2810	-0-	-190 B	238	2810	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	508	-0-	-856 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1248	-0-	-912 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	1275	-0-	-1639 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12 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-														

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	992	N	977	-0-	-15 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1226	-0-	-231 B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1000	-0-	-116 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					4557												
03	3100	N	1871	-0-	-1229 B	3328	1871	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2058	-0-	-942 B	2386	2058	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2067	-0-	-1033 B	1353	2067	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1903	-0-	-1097 B	256	1903	3			N	-0-					-0-
07	2143	N	1887	-0-	-256 B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	737	-0-	-193 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	651	N	88	-0-	-563 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1139	-0-	-39 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

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 ->					2930												
03	3100	N	1290	-0-	-1810 B	1120	1290	3			N	-0-					-0-
04	2384	N	1264	-0-	-1120 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1069	-0-	-191 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1054	-0-	-248 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-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 ->					-0-												
03	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1429	-0-	-521 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1957	-0-	-58 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

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	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
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	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	810	N	784	-0-	-26 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	899	N	787	-0-	-112 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-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	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1232	-0-	-28 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1210	-0-	-216 B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1576	-0-	-222 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-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 ->			554														
03	1250	N	696	-0-	-554 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-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	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2453	-0-	-157 B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2209	-0-	-271 B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387 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
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 ->					880													
03	1901	N	1021	-0-	-880	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1233	-0-	-87	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1170	-0-	-8	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					N	NO RPT					-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	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	918	-0-	-105	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													

FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					5262													
03	3100	N	2004	-0-	-1096	B	4166	2004	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2091	-0-	-909	B	3257	2091	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2064	-0-	-1036	B	2221	2064	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1934	-0-	-1066	B	1155	1934	3			N	-0-					-0-
07	3089	N	1934	-0-	-1155	B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1048	-0-	-62	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1037	-0-	-203	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1012	-0-	-8	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	984	-0-	-194	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	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
FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 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-		-0-												
03	2597	N	2597	-0-	-0-	B -0-	2597	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3043	-0-	43	B 43	3043	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3081	-0-	-19	B 24	3081	3			N	-0-					-0-
06	2833	N	2809	-0-	-24	B -0-	2809	3			N	-0-					-0-
07	3131	#	2694	-0-	-437	B -437	2694	3			N	-0-					-0-
08	3131	#	NO RPT	-0-	-3131	B -3568					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3568														

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1939	N	1939	-0-	-0-	B -0-	1939	3			N	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	B -0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	B -0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	B -0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1995	-0-	-175	B -0-	1995	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	2453	N	2453	-0-	-0-	B -0-	2453	3			N	-0-					-0-
04	2816	N	2816	-0-	-0-	B -0-	2816	3			N	-0-					-0-
05	2858	N	2858	-0-	-0-	B -0-	2858	3			N	-0-					-0-
06	2650	N	2650	-0-	-0-	B -0-	2650	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2595	-0-	-319	B -0-	2595	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	B -0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	2480	N	2437	-0-	-43	B -0-	2437	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2320	-0-	-140	B -0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	397	-0-	-2083	B -0-	397	3			N	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	B -0-	2474	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1927	-0-	-460	B -0-	1927	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	5507	N	5507	-0-	-0-	B -0-	5507	3			N	-0-					-0-
04	5649	N	5649	-0-	-0-	B -0-	5649	3			N	-0-					-0-
05	5404	N	5404	-0-	-0-	B -0-	5404	3			N	-0-					-0-
06	5618	N	5618	-0-	-0-	B -0-	5618	3			N	-0-					-0-
07	5828	N	5826	-0-	-2	B -0-	5826	3			N	-0-					-0-
08	5394	N	NO RPT	-0-	-5394	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
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) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	371	-0-		-156 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	540	N	446	-0-		-94 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	465	N	241	-0-		-224 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-		-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-		-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-		-248 B	-0-					N	NO RPT					-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) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1586	N	1586	-0-		-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-		-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-		-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-		-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1547	-0-		-189 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	NO RPT	-0-		-1674 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

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 -> 3964																		
03	3100	N	1413	-0-		-1687 B	2277	1413	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1388	-0-		-1612 B	665	1388	3			N	-0-					-0-
05	2030	N	1365	-0-		-665 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	815	-0-		-565 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	499	-0-		-927 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	NO RPT	-0-		-1364 B	-0-					N	NO RPT					-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. 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 -> 4594																		
03	3100	N	2670	-0-		-430 B	4164	2670	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2496	-0-		-504 B	3660	2496	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2280	-0-		-820 B	2840	2280	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2352	-0-		-648 B	2192	2352	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2349	-0-		-751 B	1441	2349	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	NO RPT	-0-		-2294 B	-0-					N	NO RPT					-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. 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 -> 2885																		
03	3100	N	1698	-0-		-1402 B	1483	1698	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1792	-0-		-1208 B	275	1792	3			N	-0-					-0-
05	1982	N	1707	-0-		-275 B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1615	-0-		-35 B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1565	-0-		-295 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-		-1705 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
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	486	-0-		-10 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-		-34 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	620	N	512	-0-		-108 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-		-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-		-32 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-		-527 B	-0-					N	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-		-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-		-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-		-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-		-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-		-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2926	N	2926	-0-		-0- B	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
04	2856	N	2856	-0-		-0- B	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2976	-0-		-0- B	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2696	-0-		-124 B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2853	-0-		-92 B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	NO RPT	-0-		-2976 B	-0-					N	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	529	N	529	-0-		-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-		-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-		-15 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	558	N	433	-0-		-125 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-		-496 B	-0-					N	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2206	N	2206	-0-		-0- B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-		-0- B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-		-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1966	-0-		-164 B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1458	-0-		-929 B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-		-1798 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
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. 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 ->						5327												
03	3100	N	1021	-0-		-2079 B	3248	1021	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1922	-0-		-1078 B	2170	1922	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1622	-0-		-1478 B	692	1622	3			N	-0-					-0-
06	2387	N	1695	-0-		-692 B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-		-0- B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-		-1612 B	-0-					N	NO RPT					-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. 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	3441	N	3367	-0-		-74 B	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	3252	-0-		-108 B	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
05	3379	N	1243	-0-		-2136 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	3270	N	2371	-0-		-899 B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
07	4074	N	4074	-0-		-0- B	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-		-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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. 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	2914	N	1937	-0-		-977 B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	1694	-0-		-946 B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1668	-0-		-781 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1713	-0-		-147 B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	2722	N	2722	-0-		-0- B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	NO RPT	-0-		-1674 B	-0-					N	NO RPT					-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. 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	775	N	767	-0-		-8 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-		-16 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	775	N	741	-0-		-34 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-		-25 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-		-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-		-744 B	-0-					N	NO RPT					-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. 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 ->						2372												
03	3100	N	1114	-0-		-1986 B	386	1114	3			N	-0-					-0-
04	1519	N	1133	-0-		-386 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	713	N	640	-0-		-73 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1019	-0-		-61 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1079	-0-		-99 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-		-651 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
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 ->					4714												
03	3100	N	1775	-0-	-1325 B	3389	1775	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1656	-0-	-1344 B	2045	1656	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1785	-0-	-1315 B	730	1785	3			N	-0-					-0-
06	2540	N	1810	-0-	-730 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1662	-0-	-43 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-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	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1870	-0-	-83 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

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-													
03	3114	N	3114	-0-	-0- B	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	2996	N	2996	-0-	-0- B	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
05	3255	N	2430	-0-	-825 B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
06	3130	N	3130	-0-	-0- B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2995	-0-	-105 B	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					N	NO RPT					-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-													
03	4247	N	3805	-0-	-442 B	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
04	4170	N	3557	-0-	-613 B	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
05	3999	N	3674	-0-	-325 B	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
06	3711	N	3711	-0-	-0- B	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
07	3736	N	3736	-0-	-0- B	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
08	3689	N	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-					N	NO RPT					-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 ->					5536												
03	3100	N	1838	-0-	-1262 B	4274	1838	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1767	-0-	-1233 B	3041	1767	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1814	-0-	-1286 B	1755	1814	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1926	-0-	-1074 B	681	1926	3			N	-0-					-0-
07	2484	N	1803	-0-	-681 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 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
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-																	
03	4681	N	4344	-0-	-337 B	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
04	4470	N	4199	-0-	-271 B	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
05	4495	N	4270	-0-	-225 B	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
06	4302	N	4302	-0-	-0- B	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
07	4340	N	4172	-0-	-168 B	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
08	4278	N	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-					N	NO RPT					-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-																	
03	4619	N	3932	-0-	-687 B	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
04	4800	N	4054	-0-	-746 B	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
05	4136	N	4136	-0-	-0- B	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	3612	-0-	-198 B	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
07	4185	N	3868	-0-	-317 B	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
08	4123	N	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	
03	4266	N	4266	-0-	-0- B	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
04	5139	N	5139	-0-	-0- B	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
05	5728	N	5728	-0-	-0- B	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
06	4897	N	4897	-0-	-0- B	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
07	5385	N	5385	-0-	-0- B	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
08	5735	N	NO RPT	-0-	-5735 B	-0-					N	NO RPT					-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-																	
03	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1409	-0-	-691 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					-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-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

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	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-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. 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	2360	-0-		-275 B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-		-0- B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1896	-0-		-26 B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-		-0- B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	2487	N	2487	-0-		-0- B	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-		-1891 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

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	1764	-0-		-251 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
04	1804	N	1804	-0-		-0- B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-		-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-		-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1850	-0-		-10 B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-		-1457 B	-0-					N	NO RPT					-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. 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	1550	N	1377	-0-		-173 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-		-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1032	-0-		-84 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-		-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1421	-0-		-5 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-		-1023 B	-0-					N	NO RPT					-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. 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	1646	N	1646	-0-		-0- B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-		-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-		-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1579	-0-		-11 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-		-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-		-1705 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
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-																	
03	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1023	-0-	-147 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	956	-0-	-191 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	315	-0-	-825 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1016	-0-	-38 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-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-																	
03	2666	N	2357	-0-	-309 B	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2012	-0-	-118 B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1997	-0-	-142 B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	976	-0-	-1304 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4059																	
03	3100	N	1478	-0-	-1622 B	2437	1478	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1477	-0-	-1523 B	914	1477	3			N	-0-					-0-
05	2307	N	1393	-0-	-914 B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1788	-0-	-196 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1423	-0-	-34 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1813	-0-	-16 B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3727	N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
04	3615	N	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	3162	N	2789	-0-	-373 B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	3600	N	3427	-0-	-173 B	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	3110	-0-	-641 B	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	NO RPT	-0-	-2790 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
SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1710 N	1710	-0-	-0-	B	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
04	1714 N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1660	-0-	-169	B	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 3314

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	3854 N	3854	-0-	-0-	B	-0-	3854	3		N	-0-			-0-
04	3984 N	3984	-0-	-0-	B	-0-	3984	3		N	-0-			-0-
05	4039 N	4039	-0-	-0-	B	-0-	4039	3		N	-0-			-0-
06	3720 N	3153	-0-	-567	B	-0-	3153	3		N	-0-			-0-
07	4459 N	4459	-0-	-0-	B	-0-	4459	3		N	-0-			-0-
08	4030 N	NO RPT	-0-	-4030	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1426 N	1154	-0-	-272	B	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
05	1085 N	910	-0-	-175	B	-0-	910	3		N	-0-			-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		6359												
03	3100 N	1917	-0-	-1183	B	5176	1917	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1940	-0-	-1060	B	4116	1940	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1581	-0-	-1519	B	2597	1581	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	1959	-0-	-1041	B	1556	1959	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2022	-0-	-1078	B	478	2022	3		N	-0-			-0-
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	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
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-		-0-												
03	4650	N	4606	-0-	-44 B	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
04	4560	N	4431	-0-	-129 B	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
05	4433	N	3701	-0-	-732 B	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
06	4470	N	4318	-0-	-152 B	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
07	4588	N	4485	-0-	-103 B	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
08	3689	N	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-					N	NO RPT					-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 ->			447														
03	2150	N	1703	-0-	-447 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1645	-0-	-29 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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 ->			1470														
03	2963	N	1493	-0-	-1470 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-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	3838	N	3838	-0-	-0- B	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
04	4079	N	4079	-0-	-0- B	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
05	3002	N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
06	3720	N	2657	-0-	-1063 B	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
07	4216	N	3746	-0-	-470 B	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-					N	NO RPT					-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 ->			4680														
03	3100	N	1347	-0-	-1753 B	2927	1347	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1291	-0-	-1709 B	1218	1291	3			N	-0-					-0-
05	2534	N	1316	-0-	-1218 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 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
ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	3261	N	3261	-0-		-0-	B -0-	3261	3			N	-0-					-0-
04	3305	N	3305	-0-		-0-	B -0-	3305	3			N	-0-					-0-
05	3278	N	3278	-0-		-0-	B -0-	3278	3			N	-0-					-0-
06	3463	N	3463	-0-		-0-	B -0-	3463	3			N	-0-					-0-
07	3449	N	3449	-0-		-0-	B -0-	3449	3			N	-0-					-0-
08	3286	N	NO RPT	-0-		-3286	B -0-					N	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	3807	N	3807	-0-		-0-	B -0-	3807	3			N	-0-					-0-
04	3854	N	3854	-0-		-0-	B -0-	3854	3			N	-0-					-0-
05	4072	N	4072	-0-		-0-	B -0-	4072	3			N	-0-					-0-
06	4199	N	4199	-0-		-0-	B -0-	4199	3			N	-0-					-0-
07	4228	N	4228	-0-		-0-	B -0-	4228	3			N	-0-					-0-
08	4061	N	NO RPT	-0-		-4061	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			5175															
03	3100	N	1703	-0-		-1397	B 3778	1703	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1442	-0-		-1558	B 2220	1442	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1327	-0-		-1773	B 447	1327	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	108	-0-		-1542	B -0-	108	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	40	-0-		-1448	B -0-	40	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-		-1333	B -0-					N	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	4092	N	3102	-0-		-990	B -0-	3102	3			N	-0-					-0-
04	3540	N	3415	-0-		-125	B -0-	3415	3			N	-0-					-0-
05	3720	N	3430	-0-		-290	B -0-	3430	3			N	-0-					-0-
06	3566	N	3566	-0-		-0-	B -0-	3566	3			N	-0-					-0-
07	3534	N	3088	-0-		-446	B -0-	3088	3			N	-0-					-0-
08	3441	N	NO RPT	-0-		-3441	B -0-					N	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			753															
03	1925	N	1172	-0-		-753	B -0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-		-0-	B -0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	868	N	815	-0-		-53	B -0-	815	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	155	-0-		-985	B -0-	155	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1104	-0-		-508	B -0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-		-806	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
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-		-0-												
03	2976	N	2976	-0-	-0-	B -0-	2976	3			N	-0-					-0-
04	3098	N	3098	-0-	-0-	B -0-	3098	3			N	-0-					-0-
05	3068	N	3068	-0-	-0-	B -0-	3068	3			N	-0-					-0-
06	2967	N	2967	-0-	-0-	B -0-	2967	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	2988	-0-	-205	B -0-	2988	3			N	-0-					-0-
08	3069	N	NO RPT	-0-	-3069	B -0-					N	NO RPT					-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 ->			6														
03	1840	N	1834	-0-	-6	B -0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	B -0-	2066	3			N	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	B -0-	2146	3			N	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	B -0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2127	-0-	-12	B -0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	1815	N	1815	-0-	-0-	B -0-	1815	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	B -0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	B -0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1869	N	1869	-0-	-0-	B -0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	B -0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	B -0-					N	NO RPT					-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-		-0-												
03	1604	N	1604	-0-	-0-	B -0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	B -0-	1854	3			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	B -0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	2970	-0-	-0-	B -0-	2970	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	8370	-0-	5270	B 5270	8370	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	B 3441					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3441														

FOREMAN, A.D. WELL #: 3446 RRCID -> 292173 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2915 - 3357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	4666	N	4666	-0-	-0-	B -0-	4666	3			N	-0-					-0-
04	4383	N	4383	-0-	-0-	B -0-	4383	3			N	-0-					-0-
05	4202	N	4202	-0-	-0-	B -0-	4202	3			N	-0-					-0-
06	4530	N	4371	-0-	-159	B -0-	4371	3			N	-0-					-0-
07	4526	N	4382	-0-	-144	B -0-	4382	3			N	-0-					-0-
08	4216	N	NO RPT	-0-	-4216	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
FLORES WELL #: 2501 RRCID -> 292615 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3066 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1584	-0-	-338 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1511	-0-	-19 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1521	-0-	-91 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FIRST ST BANK OF STRATFORD 'A' WELL #: 4448 RRCID -> 293908 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2984 - 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	4185	#	2793	-0-	-1392 B	-1392	2793	3			N	-0-					-0-
04	3690	#	2620	-0-	-1070 B	-2462	2620	3			N	-0-					-0-
05	3813	#	2533	-0-	-1280 B	-3742	2533	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2488	-0-	-212 B	-3742	2488	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2420	-0-	-277 B	-3742	2420	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542 B	-3742					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3742																	

HUDSON, E. F. WELL #: 4504 RRCID -> 294079 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2944 - 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 -> -404																	
03	5115	#	4602	-0-	-513 B	-917	4602	3			N	-0-					-0-
04	0		4132	-0-	4132 B	3215	4132	3			N	-0-					-0-
05	6721	R	3506	-0-	-3215 B	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
06	5940	#	4357	-0-	-1583 B	-1583	4357	3			N	-0-					-0-
07	4278	N	4107	-0-	-171 B	-1583	4107	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	NO RPT	-0-	-3503 B	-1583					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1583																	

SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 2003 RRCID -> 294231 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2998 - 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 -> 22912																	
03	30594	R	7682	-0-	-22912 B	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
04	9150	#	6554	-0-	-2596 B	-2596	6554	3			N	-0-					-0-
05	2870	R	5466	-0-	2596 B	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
06	9150	#	5730	-0-	-3420 B	-3420	5730	3			N	-0-					-0-
07	8463	#	6495	-0-	-1968 B	-5388	6495	3			N	-0-					-0-
08	5456	N	NO RPT	-0-	-5456 B	-5388					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5388																	

FOERSTERLING WELL #: 2903 RRCID -> 294291 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 2942 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25872																	
03	33152	R	7280	-0-	-25872 B	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
04	10170	#	6343	-0-	-3827 B	-3827	6343	3			N	-0-					-0-
05	0		5654	-0-	5654 B	1827	5654	3			N	-0-					-0-
06	10170	#	5831	-0-	-4339 B	-2512	5831	3			N	-0-					-0-
07	6541	N	5332	-0-	-1209 B	-2512	5332	3			N	-0-					-0-
08	5642	N	NO RPT	-0-	-5642 B	-2512					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2512																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTRITE, J. A. WELL #: 2505 RRCID -> 294302 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 3059 - 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	4278	#	3401	-0-	-877 B	-877	3401	3			N	-0-					-0-
04	4140	#	2356	-0-	-1784 B	-2661	2356	3			N	-0-					-0-
05	4278	#	2135	-0-	-2143 B	-4804	2135	3			N	-0-					-0-
06	3690	#	2008	-0-	-1682 B	-6486	2008	3			N	-0-					-0-
07	3813	#	1815	-0-	-1998 B	-8484	1815	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-8484					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8484														

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 294499 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3015 - 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 ->			16827														
*03	20602	R	3775	-0-	-16827 B	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
*04	5520	#	4205	-0-	-1315 B	-1315	4205	3			N	-0-					-0-
05	5704	#	4133	-0-	-1571 B	-2886	4133	3			N	-0-					-0-
*06	5520	#	4520	-0-	-1000 B	-3886	4520	3			N	-0-					-0-
07	7285	#	4134	-0-	-3151 B	-7037	4134	3			N	-0-					-0-
08	7285	#	NO RPT	-0-	-7285 B	-14322					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-14322														

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	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-														

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	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-														

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	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
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	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-																	

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1830	N	1830	-0-	-0-	B -0-		1830	3		N	-0-					-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	B -0-		1804	3		N	-0-					-0-
05	1860	N	1833	-0-	-27	B -0-		1833	3		N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	B -0-		1805	3		N	-0-					-0-
07	1860	N	1834	-0-	-26	B -0-		1834	3		N	-0-					-0-
08	1829	N	1788	-0-	-41	B -0-		1788	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2665	N	2665	-0-	-0-	B -0-		2665	3		N	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	B -0-		2355	3		N	-0-					-0-
05	2356	N	1575	-0-	-781	B -0-		1575	3		N	-0-					-0-
06	2580	N	2120	-0-	-460	B -0-		2120	3		N	-0-					-0-
07	2449	N	2115	-0-	-334	B -0-		2115	3		N	-0-					-0-
08	1581	N	1523	-0-	-58	B -0-		1523	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	3069	-0-	-0-	B -0-		3069	3		N	-0-					-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	B -0-		2643	3		N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	B -0-		1777	3		N	-0-					-0-
06	2970	N	2260	-0-	-710	B -0-		2260	3		N	-0-					-0-
07	3100	N	3115	-0-	15	B	15	3115	3		N	-0-					-0-
08	3032	N	3017	-0-	-15	B -0-		3017	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	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	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-																	

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	286	-0-	-117 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	390	N	326	-0-	-64 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	279	N	94	-0-	-185 B	-0-	94	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 -> 242																	
03	890	N	648	-0-	-242 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	900	N	479	-0-	-421 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	197	-0-	-433 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	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	4433	N	3892	-0-	-541 B	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	5370	N	2874	-0-	-2496 B	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
05	4123	N	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	N	1180	-0-	-2600 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	4435	N	4435	-0-	-0- B	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
*08	3721	N	3721	-0-	-0- B	-0-	3721	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	3224	N	2647	-0-	-577 B	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	3720	N	1943	-0-	-1777 B	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	3286	N	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2550	N	1321	-0-	-1229 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	4227	N	4227	-0-	-0- B	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
*08	3156	N	3156	-0-	-0- B	-0-	3156	2			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	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	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	713	N	-0-	-0-	-713 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-																	

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	1147	N	849	-0-	-298 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	775	-0-	-305 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	891	-0-	-194 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	899	N	829	-0-	-70 B	-0-	829	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	1209	N	1068	-0-	-141 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1038	-0-	-132 B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1195	-0-	-14 B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1173	-0-	-36 B	-0-	1173	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

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	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	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	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	682	N	620	-0-	-62 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	713	N	597	-0-	-116 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	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	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	840	N	650	-0-	-190 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	868	N	564	-0-	-304 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	660	N	631	-0-	-29 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	633	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	527	N	439	-0-	-88 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	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
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-		-0-												
03	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-		1226	2		N	-0-				-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-		1182	2		N	-0-				-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-		1219	2		N	-0-				-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-		1207	2		N	-0-				-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-		1215	2		N	-0-				-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-		1223	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-		-0-												
03	403	N	345	-0-	-58	B	-0-		345	2		N	-0-				-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-		347	2		N	-0-				-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-		367	2		N	-0-				-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-		370	2		N	-0-				-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-		379	2		N	-0-				-0-
08	372	N	371	-0-	-1	B	-0-		371	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-		-0-												
03	1302	N	1213	-0-	-89	B	-0-		1213	2		N	-0-				-0-
04	1200	N	1129	-0-	-71	B	-0-		1129	2		N	-0-				-0-
05	1240	N	1135	-0-	-105	B	-0-		1135	2		N	-0-				-0-
06	1170	N	1168	-0-	-2	B	-0-		1168	2		N	-0-				-0-
07	1178	N	1159	-0-	-19	B	-0-		1159	2		N	-0-				-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-		1162	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	2436	N	2436	-0-	-0-	B	-0-		2436	2		N	-0-				-0-
04	2370	N	2290	-0-	-80	B	-0-		2290	2		N	-0-				-0-
05	2387	N	2095	-0-	-292	B	-0-		2095	2		N	-0-				-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	B	-0-		2406	2		N	-0-				-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	B	-0-		2360	2		N	-0-				-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	B	-0-		2379	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-		-0-												
03	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-		1180	2		N	-0-				-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-		1121	2		N	-0-				-0-
05	961	N	108	-0-	-853	B	-0-		108	2		N	-0-				-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	B	-0-					N	-0-				-0-
07	1147	N	743	-0-	-404	B	-0-		743	2		N	-0-				-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-		1140	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
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	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
05	1953	N	1886	-0-	-67	B	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
07	1922	N	1899	-0-	-23	B	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	1			N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	1			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	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-																

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3190																
03	3100	N	2152	-0-	-948	B	2242	542	1	1610	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1658	-0-	-1342	B	900	425	1	1233	2	N	-0-			-0-
05	1831	N	931	-0-	-900	B	-0-	239	1	692	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1634	-0-	-436	B	-0-	435	1	1199	2	N	-0-			-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	558	1	1484	2	N	-0-			-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	299	1	660	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2241	N	2241	-0-	-0-	B	-0-	558	1	1683	2	N	-0-			-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	B	-0-	540	1	1565	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1280	-0-	-797	B	-0-	278	1	1002	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	158	-0-	-2002	B	-0-	36	1	122	2	N	-0-			-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	B	-0-	558	1	2055	2	N	-0-			-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	512	1	1644	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

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-	-0-											
03	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	191	-0-	-925 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					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-	-0-											
03	3255	N	2476	-0-	-779 B	-0-	2476	2			N	-0-			-0-
04	3420	N	3127	-0-	-293 B	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
05	3472	N	1394	-0-	-2078 B	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
06	3486	N	3486	-0-	-0- B	-0-	3486	2			N	-0-			-0-
07	3489	N	3489	-0-	-0- B	-0-	3489	2			N	-0-			-0-
08	3105	N	3105	-0-	-0- B	-0-	3105	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 ->			-0-	-0-											
03	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1016	1	905	2	N	-0-			-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	990	1	931	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1626	-0-	-327 B	-0-	842	1	784	2	N	-0-			-0-
06	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	990	1	1871	2	N	-0-			-0-
07	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	965	1	1745	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	96	-0-	-1516 B	-0-	58	1	38	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

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 ->			2497												
03	0	N	489	-0-	489 B	2986	489	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	509	-0-	-2491 B	495	509	2			N	-0-			-0-
05	942	N	447	-0-	-495 B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
06	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
07	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	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 ->			-0-	-0-											
03	4991	N	4236	-0-	-755 B	-0-	686	1	3550	2	N	-0-			-0-
04	4860	N	4818	-0-	-42 B	-0-	823	1	3995	2	N	-0-			-0-
05	3472	N	3124	-0-	-348 B	-0-	478	1	2646	2	N	-0-			-0-
06	4110	N	2931	-0-	-1179 B	-0-	448	1	2483	2	N	-0-			-0-
07	4991	N	2697	-0-	-2294 B	-0-	457	1	2240	2	N	-0-			-0-
08	3131	N	2061	-0-	-1070 B	-0-	312	1	1749	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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 -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 -> 2734																
03	3100	N	1203	-0-	-1897	B	837	356	1	847	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	B	-0-					N	-0-			-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-			-0-
06	1170	N	35	-0-	-1135	B	-0-	35	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-																

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	3330	N	3330	-0-	-0-	B	-0-	3330	2			N	-0-			-0-
04	3330	N	3091	-0-	-239	B	-0-	3091	2			N	-0-			-0-
05	3503	N	2750	-0-	-753	B	-0-	2750	2			N	-0-			-0-
06	4118	N	4118	-0-	-0-	B	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
07	3193	N	2600	-0-	-593	B	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
08	2759	N	2352	-0-	-407	B	-0-	2352	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

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	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	133	1	796	2	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	162	1	663	2	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	151	1	631	2	N	-0-					-0-
06	900	N	845	-0-	-55	B	-0-	123	1	722	2	N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	167	1	798	2	N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	1023	N	235	-0-	-788	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	237	1	1265	2	N	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	309	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	350	1	1139	2	N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	370	1	1190	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-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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. 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	12	N	-0-	-0-		-12	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	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-		-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					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. 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	713	N	487	-0-		-226	B	-0-	487	1			N	-0-					-0-
04	750	N	509	-0-		-241	B	-0-	509	1			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-		-775	B	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	186	-0-		-294	B	-0-	186	1			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-		-0-	B	-0-	707	1			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-		-0-	B	-0-	589	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. 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 -> 12838																			
03	7848		2198	-0-		-5650	B	7188	2198	2			N	-0-					-0-
04	3284		2177	-0-		-1107	B	6081	2177	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2059	-0-		-1041	B	5040	2059	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1779	-0-		-1221	B	3819	1779	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	958	-0-		-2142	B	1677	958	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2054	-0-		-1046	B	631	2054	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 631																			

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. 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-																			

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. 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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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 -> -0-															
03	3255	N	3000	-0-	-255 B	-0-	653	1	2347	2	N	-0-			-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	284	1	1398	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	14	-0-	-2249 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	2910	N	-0-	-0-	-2910 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					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 -> 1086															
03	2496	N	1410	-0-	-1086 B	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
04	1290	N	1270	-0-	-20 B	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1333	-0-	-155 B	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
08	1333	N	541	-0-	-792 B	-0-	541	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	1488	N	1392	-0-	-96 B	-0-	632	1	760	2	N	-0-			-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	754	1	1007	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	954	-0-	-937 B	-0-	404	1	550	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	785	-0-	-565 B	-0-	312	1	473	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1509	-0-	-320 B	-0-	656	1	853	2	N	-0-			-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	616	1	728	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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 -> -0-															
03	2790	N	2238	-0-	-552 B	-0-	652	1	1586	2	N	-0-			-0-
04	2940	N	2916	-0-	-24 B	-0-	840	1	2076	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	1622	-0-	-672 B	-0-	405	1	1217	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	852	-0-	-1308 B	-0-	222	1	630	2	N	-0-			-0-
07	3051	N	3051	-0-	-0- B	-0-	790	1	2261	2	N	-0-			-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	628	1	1631	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 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-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	630	-0-	-362 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	960	N	786	-0-	-174 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	1661	-0-	-1594 B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	1034	-0-	-1696 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1146	-0-	-838 B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	3193	N	3193	-0-	-0- B	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
04	3060	N	2974	-0-	-86 B	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2833	-0-	-205 B	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
06	3090	N	3070	-0-	-20 B	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
07	3069	N	3009	-0-	-60 B	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
08	2996	N	2996	-0-	-0- B	-0-	2996	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	647	-0-	-4 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	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

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. 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	321	N	321	-0-		-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	360	N	312	-0-		-48 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-		-44 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-		-5 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-		-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-		-35 B	-0-	275	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. 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	1490	-0-		-29 B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-		-0- B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-		-0- B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-		-0- B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1454	-0-		-65 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1455	-0-		-64 B	-0-	1455	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. 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 -> 1261																		
03	2250	N	989	-0-		-1261 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	780	-0-		-240 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	75	-0-		-979 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-		-960 B	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	560	-0-		-246 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-		-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 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	14	N	12	-0-		-2 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	2			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-																		

GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	2905	N	2905	-0-		-0- B	-0-	340	1	2565	2			N	-0-					-0-
04	3210	N	2722	-0-		-488 B	-0-	334	1	2388	2			N	-0-					-0-
05	3286	N	2804	-0-		-482 B	-0-	324	1	2480	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2650	-0-		-170 B	-0-	323	1	2327	2			N	-0-					-0-
07	3273	N	3273	-0-		-0- B	-0-	401	1	2872	2			N	-0-					-0-
08	3191	N	3191	-0-		-0- B	-0-	403	1	2788	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 -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	961	N	932	-0-	-29 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	961	N	889	-0-	-72 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	900	N	778	-0-	-122 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	930	N	789	-0-	-141 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	899	N	763	-0-	-136 B	-0-	763	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	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	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	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1782	-0-	-48 B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1831	-0-	-29 B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1749	-0-	-51 B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1791	-0-	-38 B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1786	-0-	-43 B	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	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 -> 5019																	
03	3100	N	1582	-0-	-1518 B	3501	1582	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1521	-0-	-1479 B	2022	1521	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1563	-0-	-1537 B	485	1563	2			N	-0-					-0-
06	1991	N	1506	-0-	-485 B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1553	-0-	-28 B	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544	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 -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	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			350														
03	1002	N	652	-0-	-350 B	-0-	652	2			N	-0-					130
04	630	N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2			N	-0-					130
05	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-					130
06	630	N	608	-0-	-22 B	-0-	608	2			N	-0-					130
07	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2			N	-0-					130
08	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	623	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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1054	N	915	-0-	-139 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1045	-0-	-5 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1064	-0-	-21 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			16443														
03	22067	R	5624	-0-	-16443 B	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
04	5880	#	5136	-0-	-744 B	-744	5136	2			N	-0-					-0-
05	6107	#	4565	-0-	-1542 B	-2286	4565	2			N	-0-					-0-
06	5910	#	4846	-0-	-1064 B	-3350	4846	2			N	-0-					-0-
07	6107	#	4623	-0-	-1484 B	-4834	4623	2			N	-0-					-0-
08	6107	#	4464	-0-	-1643 B	-6477	4464	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6477														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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 ->					904												
03	1659	N	755	-0-	-904 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	775	N	742	-0-	-33 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	744	N	735	-0-	-9 B	-0-	735	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	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	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	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	960	N	890	-0-	-70 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	960	N	891	-0-	-69 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	930	N	812	-0-	-118 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	961	N	878	-0-	-83 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

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	2356	N	2297	-0-	-59 B	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2190	-0-	-60 B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2141	-0-	-153 B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2105	-0-	-115 B	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2155	-0-	-108 B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	3503	N	3475	-0-	-28 B	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
04	3390	N	3320	-0-	-70 B	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
05	3441	N	3393	-0-	-48 B	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
06	3360	N	3290	-0-	-70 B	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	3441	N	3031	-0-	-410 B	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	3420	N	3420	-0-	-0- B	-0-	3420	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
ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	810	N	766	-0-	-44 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2016	-0-	-24 B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2030	-0-	-10 B	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2089	-0-	-19 B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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 -> -0-																	
03	3162	#	2119	-0-	-1043 B	-1043	2119	2			N	-0-					-0-
04	3060	#	2416	-0-	-644 B	-1687	2416	2			N	-0-					-0-
05	3162	#	2211	-0-	-951 B	-2638	2211	2			N	-0-					-0-
06	3060	#	2196	-0-	-864 B	-3502	2196	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1961	-0-	-550 B	-3502	1961	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1709	-0-	-492 B	-3502	1709	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3502																	

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	837	N	809	-0-	-28 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	900	N	792	-0-	-108 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	837	N	738	-0-	-99 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	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
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	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	990	N	933	-0-	-57 B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	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	3348	#	-0-	-0-	-3348 B	-3348					N	-0-					-0-
04	3240	#	-0-	-0-	-3240 B	-6588					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6588					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6588					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6588					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6588					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6588																	

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	3967	N	3967	-0-	-0- B	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
04	4230	N	4056	-0-	-174 B	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4166	N	4166	-0-	-0- B	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	3840	N	3554	-0-	-286 B	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	4185	N	2793	-0-	-1392 B	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
08	4360	N	4360	-0-	-0- B	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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 -> 1954																	
03	2945	N	991	-0-	-1954 B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	960	N	926	-0-	-34 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	905	-0-	-118 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	992	N	986	-0-	-6 B	-0-	986	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	1953	N	1596	-0-	-357 B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1484	-0-	-226 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1495	-0-	-86 B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1415	-0-	-115 B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1430	-0-	-89 B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1425	-0-	-63 B	-0-	1425	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
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 ->					6143												
03	3100	N	1802	-0-	-1298 B	4845	1802	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1753	-0-	-1247 B	3598	1753	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1790	-0-	-1310 B	2288	1790	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1690	-0-	-1310 B	978	1690	2			N	-0-					-0-
07	2709	N	1731	-0-	-978 B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1760	-0-	-38 B	-0-	1760	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	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-												

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	1364	N	1292	-0-	-72 B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1184	-0-	-196 B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1250	-0-	-10 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1187	-0-	-22 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

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	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

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	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
04	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
08	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	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	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	228	1	1330	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1469	-0-	-61 B	-0-	212	1	1257	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1581	-0-	-124 B	-0-	232	1	1349	2	N	-0-			-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	226	1	1322	2	N	-0-			-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	236	1	1365	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1550	-0-	-31 B	-0-	202	1	1348	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	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
07	1736	N	1099	-0-	-637 B	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
08	2263	N	1234	-0-	-1029 B	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0		-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	790	-0-	-16 B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
04	780	N	765	-0-	-15 B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
05	806	N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
06	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-			-0-
07	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	784	2			N	-0-			-0-
08	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	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 #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 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 #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 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-																		
03	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1243	-0-	-17	B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1269	-0-	-33	B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1223	-0-	-37	B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1254	-0-	-17	B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1250	-0-	-21	B	-0-	1250	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	S	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	390	S	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	403	S	400	-0-	-3	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	369	S	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403	S	378	-0-	-25	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	403	S	374	-0-	-29	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7	B	-0-	737	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 #: 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	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	593	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 -> 2539																	
03	3100	N	1225	-0-	-1875 B	664	1225	2			N	-0-					-0-
04	1852	N	1188	-0-	-664 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1182	-0-	-18 B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1216	-0-	-24 B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1090	-0-	-119 B	-0-	1090	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	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1537	-0-	-75 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1515	-0-	-45 B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1511	-0-	-70 B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1450	-0-	-50 B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1512	-0-	-69 B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	540	N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1050																	
03	1836	N	786	-0-	-1050 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2			N	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30 B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	840	N	817	-0-	-23 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	868	N	827	-0-	-41 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	2077	N	1897	-0-	-180 B	-0-	403	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1809	-0-	-81 B	-0-	390	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1668	-0-	-285 B	-0-	325	1	1343	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1779	-0-	-51 B	-0-	390	1	1389	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1696	-0-	-164 B	-0-	403	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1620	-0-	-54 B	-0-	403	1	1217	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	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	682	N	634	-0-	-48 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	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
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	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			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	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	992	N	989	-0-	-3 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	974	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	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2023 - WELL PLUGGED 3/11/2023																	

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	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	810	N	729	-0-	-81 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	660	N	605	-0-	-55 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	744	N	250	-0-	-494 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	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	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	840	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1160	-0-	-607 B	-0-	429	1	731	2	N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	840	1	862	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	392	-0-	-2181 B	-0-	392	1			N	-0-					-0-
08	1147	N	728	-0-	-419 B	-0-	728	1			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	752	S	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	730	S	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	755	S	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	734	S	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	744	S	680	-0-	-64 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	789	S	789	-0-	-0- B	-0-	789	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
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	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
06	1740	N	1594	-0-	-146	B	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
07	1705	N	1562	-0-	-143	B	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
08	1612	N	1552	-0-	-60	B	-0-	1552	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	744	N	739	-0-	-5	B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
04	750	N	721	-0-	-29	B	-0-	721	2		N	-0-			-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2		N	-0-			-0-
06	720	N	671	-0-	-49	B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
07	744	N	582	-0-	-162	B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
08	744	N	730	-0-	-14	B	-0-	730	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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	558	N	426	-0-	-132	B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
04	510	N	432	-0-	-78	B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	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	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
05	1829	N	1760	-0-	-69	B	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	2088	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	3844	N	3417	-0-	-427	B	-0-	3417	2		N	-0-			-0-
04	3810	N	2787	-0-	-1023	B	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
05	4044	N	4044	-0-	-0-	B	-0-	4044	2		N	-0-			-0-
06	3743	N	3743	-0-	-0-	B	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
07	3834	N	3834	-0-	-0-	B	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
08	4030	N	3793	-0-	-237	B	-0-	3793	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

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-		-0-												
03	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3040	-0-	40 B	40	3040	2			N	-0-					-0-
05	2860	N	2820	-0-	-40 B	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	3131	#	2826	-0-	-305 B	-305	2826	2			N	-0-					-0-
08	3131	#	2761	-0-	-370 B	-675	2761	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-675														

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	1612	N	1303	-0-	-309 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1464	-0-	-55 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1386	-0-	-257 B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1415	-0-	-42 B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-														
03	1643	N	1303	-0-	-340 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1527	-0-	-273 B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	886	-0-	-695 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	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	1085	N	982	-0-	-103 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	990	N	948	-0-	-42 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	992	N	978	-0-	-14 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	960	N	943	-0-	-17 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	992	N	967	-0-	-25 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	992	N	882	-0-	-110 B	-0-	882	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	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1107	-0-	-123 B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1047	-0-	-69 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1068	-0-	-79 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	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 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2023 - WELL PLUGGED 05/13/23

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	948	-0-	-102 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	750	N	584	-0-	-166 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	713	N	537	-0-	-176 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52 B	-0-	568	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1511	-0-	-139 B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1073	-0-	-601 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1245	-0-	-375 B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1241	-0-	-309 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	286	1	1631	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	390	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	299	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	390	1	1698	2	N	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	403	1	1559	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1734	-0-	-2 B	-0-	403	1	1331	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	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

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	1581	N	1366	-0-	-215 B	-0-	372	1	994	2	N	-0-			-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	360	1	1085	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1386	-0-	-195 B	-0-	372	1	1014	2	N	-0-			-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	342	1	1017	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	46	-0-	-1442 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08	1395	N	611	-0-	-784 B	-0-	114	1	497	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
04	750	N	711	-0-	-39 B	-0-	711	2			N	-0-			-0-
05	713	N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			N	-0-			-0-
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-			-0-
07	744	N	719	-0-	-25 B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
08	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	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	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
05	1922	N	1818	-0-	-104 B	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
06	1800	N	1773	-0-	-27 B	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
07	1891	N	1817	-0-	-74 B	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
08	1829	N	1778	-0-	-51 B	-0-	1778	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
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	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	868	N	450	-0-	-418 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1922	N	1816	-0-	-106 B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1780	-0-	-50 B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1841	-0-	-19 B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1763	-0-	-7 B	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1824	-0-	-5 B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1069	-0-	-760 B	-0-	1069	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	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 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-																	
03	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2134	-0-	-566 B	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	2791	N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2013	-0-	-207 B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2504	-0-	-286 B	-0-	2504	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	2077	N	1934	-0-	-143 B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1901	-0-	-19 B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1923	-0-	-61 B	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1898	-0-	-24 B	-0-	1898	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 -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	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
06	1740	N	1719	-0-	-21 B	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
07	1798	N	1762	-0-	-36 B	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
08	1767	N	1752	-0-	-15 B	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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	589	N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
04	540	N	428	-0-	-112 B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
05	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
06	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
07	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2		N	-0-			-0-
08	899	N	812	-0-	-87 B	-0-	812	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	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
04	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
05	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
06	570	N	549	-0-	-21 B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
07	589	N	545	-0-	-44 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
08	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	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	496	N	179	-0-	-317 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	540	N	527	-0-	-13 B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
05	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
07	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	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	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
04	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
06	570	N	544	-0-	-26 B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
07	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
08	589	N	555	-0-	-34 B	-0-	555	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
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. 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-													

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			884													
03	3100	N	3070	-0-	-30	B	854	372	1	2698	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2442	-0-	-558	B	296	350	1	2092	2	N	-0-			-0-
05	3007	N	2179	-0-	-828	B	-0-	337	1	1842	2	N	-0-			-0-
06	2970	N	482	-0-	-2488	B	-0-	108	1	374	2	N	-0-			-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	B	-0-	313	1	2200	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2101	-0-	-69	B	-0-	258	1	1843	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	1302	N	1281	-0-	-21	B	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
04	1260	N	1200	-0-	-60	B	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	1148	-0-	-82	B	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	1253	-0-	-18	B	-0-	1253	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	2387	N	1815	-0-	-572	B	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
04	1800	N	1616	-0-	-184	B	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
05	2108	N	941	-0-	-1167	B	-0-	941	2			N	-0-			-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	B	-0-					N	-0-			-0-
07	1674	N	1126	-0-	-548	B	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672	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
FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 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	2232	N	1954	-0-	-278 B	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
07	2387	N	2116	-0-	-271 B	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
08	2294	N	2035	-0-	-259 B	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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	961	N	950	-0-	-11 B	-0-	950	2		N	-0-			-0-
04	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
05	961	N	937	-0-	-24 B	-0-	937	2		N	-0-			-0-
06	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	907	2		N	-0-			-0-
07	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2		N	-0-			-0-
08	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	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	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
04	1770	N	1702	-0-	-68 B	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
05	1705	N	1700	-0-	-5 B	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
07	1767	N	1700	-0-	-67 B	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
08	1705	N	1667	-0-	-38 B	-0-	1667	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	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
04	1860	N	1803	-0-	-57 B	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
06	1800	N	1684	-0-	-116 B	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
07	1860	N	1531	-0-	-329 B	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	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	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
04	1920	N	1755	-0-	-165 B	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
07	1829	N	1175	-0-	-654 B	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	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 #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 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-																		
03	3875	N	3831	-0-	-44	B	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
04	3960	N	3746	-0-	-214	B	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
05	3831	N	3831	-0-	-0-	B	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
06	3740	N	3740	-0-	-0-	B	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
07	3875	N	3074	-0-	-801	B	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
08	4221	N	4221	-0-	-0-	B	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2712 - 2870

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	4706	N	4706	-0-	-0-	B	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
04	4881	N	4881	-0-	-0-	B	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
05	5114	N	5114	-0-	-0-	B	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
06	4650	N	4650	-0-	-0-	B	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
07	5053	N	3300	-0-	-1753	B	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
08	5115	N	4526	-0-	-589	B	-0-	4526	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. 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	3304	N	3304	-0-	-0-	B	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
04	3840	N	3433	-0-	-407	B	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	3584	N	3584	-0-	-0-	B	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
06	3255	N	3255	-0-	-0-	B	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
07	3534	N	2141	-0-	-1393	B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	4153	N	4153	-0-	-0-	B	-0-	4153	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. 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	4951	N	4951	-0-	-0-	B	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
04	5040	N	4781	-0-	-259	B	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
05	4898	N	4754	-0-	-144	B	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
06	4800	N	4788	-0-	-12	B	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	4956	N	4956	-0-	-0-	B	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
08	5822	N	5822	-0-	-0-	B	-0-	5822	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. 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	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1065	-0-	-105	B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	912	-0-	-204	B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	839	-0-	-277	B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	899	N	73	-0-	-826	B	-0-	73	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
FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 TOTAL DEPTH N/A 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	619	N	619	-0-		-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	660	N	607	-0-		-53 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	651	N	574	-0-		-77 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-		-10 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	620	N	549	-0-		-71 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-		-2 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					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. 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	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-		-3 B	-0-					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. 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	930	N	924	-0-		-6 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-		-25 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-		-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	900	N	856	-0-		-44 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-		-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	899	N	895	-0-		-4 B	-0-	895	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. 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	465	N	457	-0-		-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-		-53 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-		-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-		-25 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-		-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-		-2 B	-0-	432	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

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	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-			-0-
04	660	N	638	-0-	-22 B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
05	651	N	620	-0-	-31 B	-0-	620	2			N	-0-			-0-
06	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-			-0-
07	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
08	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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	1519	N	893	-0-	-626 B	-0-	65	1	828	2	N	-0-			-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	108	1	1249	2	N	-0-			-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	98	1	1287	2	N	-0-			-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	111	1	1397	2	N	-0-			-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	110	1	1305	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1344	-0-	-51 B	-0-	119	1	1225	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 -> -0-															
03	3864	N	3864	-0-	-0- B	-0-	868	1	2996	2	N	-0-			-0-
04	3892	N	3892	-0-	-0- B	-0-	840	1	3052	2	N	-0-			-0-
05	3999	N	3158	-0-	-841 B	-0-	852	1	2306	2	N	-0-			-0-
06	3750	N	3640	-0-	-110 B	-0-	830	1	2810	2	N	-0-			-0-
07	4030	N	4023	-0-	-7 B	-0-	868	1	3155	2	N	-0-			-0-
08	3786	N	3786	-0-	-0- B	-0-	868	1	2918	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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	837	N	831	-0-	-6 B	-0-	831	2			N	-0-			-0-
04	870	N	817	-0-	-53 B	-0-	817	2			N	-0-			-0-
05	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2			N	-0-			-0-
06	810	N	759	-0-	-51 B	-0-	759	2			N	-0-			-0-
07	837	N	472	-0-	-365 B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
08	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	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-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1128	-0-	-102 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1071	-0-	-169 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1078	-0-	-32 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1088	-0-	-90 B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1069	-0-	-16 B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 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	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	775	N	703	-0-	-72 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	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	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	372	N	315	-0-	-57 B	-0-	315	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	2015	N	2006	-0-	-9 B	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1971	-0-	-39 B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1840	-0-	-110 B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1632	-0-	-414 B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	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
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	1922	N	1852	-0-	-70 B	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
04	1830	N	1807	-0-	-23 B	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
05	1922	N	1851	-0-	-71 B	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
06	1800	N	1786	-0-	-14 B	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	1838	-0-	-22 B	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
08	1860	N	1823	-0-	-37 B	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 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-															

HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	62	1	218	2	N	-0-			-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	60	1	213	2	N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	62	1	220	2	N	-0-			-0-
06	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	60	1	182	2	N	-0-			-0-
07	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	62	1	176	2	N	-0-			-0-
08	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	62	1	174	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1798	N	1694	-0-	-104 B	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
04	1800	N	1734	-0-	-66 B	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	1621	-0-	-29 B	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	1786	-0-	-12 B	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
08	1829	N	1822	-0-	-7 B	-0-	1822	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
04	2700	N	2624	-0-	-76 B	-0-	2624	2			N	-0-			-0-
05	2821	N	2669	-0-	-152 B	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
06	2760	N	2493	-0-	-267 B	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
07	2697	N	2686	-0-	-11 B	-0-	2686	2			N	-0-			-0-
08	2666	N	2642	-0-	-24 B	-0-	2642	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 #: 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-	-0-													
03	1643	N	1643	-0-	-0-	B -0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1523	-0-	-127	B -0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	B -0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1409	-0-	-181	B -0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	B -0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1546	-0-	-97	B -0-	1546	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-	-0-													
03	1717	N	1717	-0-	-0-	B -0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1490	-0-	-370	B -0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	B -0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1308	-0-	-342	B -0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	B -0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1631	-0-	-136	B -0-	1631	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-	-0-													
03	859	N	859	-0-	-0-	B -0-	62	1	797	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	735	-0-	-375	B -0-	60	1	675	2	N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	B -0-	62	1	891	2	N	-0-					-0-
06	840	N	799	-0-	-41	B -0-	60	1	739	2	N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	B -0-	62	1	1157	2	N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	B -0-	62	1	988	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-	-0-													
03	1401	N	1401	-0-	-0-	B -0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1332	-0-	-18	B -0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	B -0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1272	-0-	-78	B -0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	B -0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1366	-0-	-29	B -0-	1366	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-	-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

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	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	
03	620	N	546	-0-	-74 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	682	N	620	-0-	-62 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	610	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-																	
03	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1505	-0-	-175 B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1492	-0-	-8 B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1502	-0-	-48 B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1422	-0-	-97 B	-0-	1422	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-																	
03	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	780	N	770	-0-	-10 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	806	N	708	-0-	-98 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	744	N	60	-0-	-684 B	-0-	60	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-																	
03	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					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-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-																	
03	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2328	-0-	-12 B	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2365	-0-	-84 B	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2279	-0-	-31 B	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2295	-0-	-123 B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2106	-0-	-250 B	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	
03	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1793	-0-	-191 B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1854	-0-	-36 B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2001	-0-	-76 B	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	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-																	
03	1178	N	1128	-0-	-50 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1331	-0-	-2 B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1305	-0-	-59 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1312	-0-	-21 B	-0-	1312	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-																	
03	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	647	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-																	
03	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	720	N	668	-0-	-52 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	713	N	648	-0-	-65 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	651	N	536	-0-	-115 B	-0-	536	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
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 ->					106										
03	2966	N	2860	-0-	-106 B	-0-	409	1	2451	2	N	-0-			-0-
04	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	344	1	2105	2	N	-0-			-0-
05	3224	#	2721	-0-	-503 B	-503	387	1	2334	2	N	-0-			-0-
06	3120	#	2681	-0-	-439 B	-942	407	1	2274	2	N	-0-			-0-
07	3224	#	2757	-0-	-467 B	-1409	434	1	2323	2	N	-0-			-0-
08	3224	#	2756	-0-	-468 B	-1877	418	1	2338	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1877										

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	341	N	258	-0-	-83 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
06	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
08	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	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	527	N	469	-0-	-58 B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04	510	N	487	-0-	-23 B	-0-	487	2			N	-0-			-0-
05	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
07	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
08	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	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	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
04	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
05	434	N	331	-0-	-103 B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
06	360	N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
07	403	N	320	-0-	-83 B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
08	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	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	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-			-0-
04	990	N	873	-0-	-117 B	-0-	873	2			N	-0-			-0-
05	930	N	761	-0-	-169 B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
06	840	N	826	-0-	-14 B	-0-	826	2			N	-0-			-0-
07	899	N	795	-0-	-104 B	-0-	795	2			N	-0-			-0-
08	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	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

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	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	620	N	258	-0-	-362 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	
03	1767	N	1385	-0-	-382 B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1648	-0-	-242 B	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1531	-0-	-143 B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	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 -> -2913																	
03	3906	#	2772	-0-	-1134 B	-4047	2772	2			N	-0-					-0-
04	3780	#	2729	-0-	-1051 B	-5098	2729	2			N	-0-					-0-
05	3906	#	2782	-0-	-1124 B	-6222	2782	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2357	-0-	-313 B	-6222	2357	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	1811	-0-	-1010 B	-6222	1811	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2912	-0-	122 B	-6100	2912	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3309 CANCELLED UNDERAGE -> -2791																	

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	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1425	-0-	-75 B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1350	-0-	-138 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1380	-0-	-108 B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	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	1581	N	1553	-0-	-28 B	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1432	-0-	-68 B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1475	-0-	-25 B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1488	-0-	-62 B	-0-	1488	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

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 ->			-3045														
03	3441	#	2297	-0-	-1144 B	-4189	2297	2			N	-0-					-0-
04	3330	#	2039	-0-	-1291 B	-5480	2039	2			N	-0-					-0-
05	3441	#	2057	-0-	-1384 B	-6864	2057	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1901	-0-	-319 B	-6864	1901	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2099	-0-	-9 B	-6864	2099	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2399	-0-	353 B	-6511	2399	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3819		CANCELLED UNDERAGE ->		-2692										

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	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	5531	N	5531	-0-	-0- B	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
04	5380	N	5380	-0-	-0- B	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	5340	N	1521	-0-	-3819 B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	5549	N	585	-0-	-4964 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					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	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	900	N	882	-0-	-18 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	899	N	865	-0-	-34 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	870	N	869	-0-	-1 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	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	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-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2015	N	1658	-0-	-357 B	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
04	1950	N	1657	-0-	-293 B	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
08	2139	N	2053	-0-	-86 B	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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 -> 2885															
03	3100	N	2460	-0-	-640 B	2245	276	1	2184	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2380	-0-	-620 B	1625	262	1	2118	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1942	-0-	-1158 B	467	212	1	1730	2	N	-0-			-0-
06	2944	N	2477	-0-	-467 B	-0-	288	1	2189	2	N	-0-			-0-
07	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	303	1	2286	2	N	-0-			-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	259	1	1949	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-															
03	2325	N	1925	-0-	-400 B	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
04	2340	N	2145	-0-	-195 B	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
05	2201	N	1918	-0-	-283 B	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
07	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	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-															
03	1674	N	1302	-0-	-372 B	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
04	1710	N	1548	-0-	-162 B	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
05	1550	N	1416	-0-	-134 B	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	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-															
03	2666	N	2044	-0-	-622 B	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	2			N	-0-			-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
07	2139	N	2112	-0-	-27 B	-0-	2112	2			N	-0-			-0-
08	2077	N	2050	-0-	-27 B	-0-	2050	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
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-																		
03	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	B	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2221	N	2221	-0-	-0-	B	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	B	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2218	-0-	-138	B	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	837	N	792	-0-	-45	B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	870	N	841	-0-	-29	B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	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	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2587	-0-	-143	B	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2496	-0-	-108	B	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	2522	N	2522	-0-	-0-	B	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2443	-0-	-223	B	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	206	-0-	-2305	B	-0-	206	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 -> -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-																		

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	465	N	346	-0-	-119	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	372	N	242	-0-	-130	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	330	N	243	-0-	-87	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	403	N	227	-0-	-176	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	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
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	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-			-0-
04	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-			-0-
05	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
06	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
07	682	N	341	-0-	-341 B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
08	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	6	1	2451	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2317	-0-	-23 B	-0-	22	1	2295	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2324	-0-	-63 B	-0-	24	1	2300	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2276	-0-	-94 B	-0-	28	1	2248	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2253	-0-	-134 B	-0-	1	1	2252	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2265	-0-	-60 B	-0-	2	1	2263	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1914	-0-	-163 B	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
04	2010	N	1873	-0-	-137 B	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
05	2046	N	1908	-0-	-138 B	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
06	1860	N	1829	-0-	-31 B	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
07	1922	N	1847	-0-	-75 B	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
08	1922	N	1821	-0-	-101 B	-0-	1821	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2190	N	1949	-0-	-241 B	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
05	1984	N	1842	-0-	-142 B	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
07	2015	N	1733	-0-	-282 B	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
08	1829	N	97	-0-	-1732 B	-0-	97	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5239	N	4404	-0-	-835 B	-0-	4404	2			N	-0-			-0-
04	4980	N	4482	-0-	-498 B	-0-	4482	2			N	-0-			-0-
05	5251	N	5251	-0-	-0- B	-0-	5251	2			N	-0-			-0-
06	4916	N	4916	-0-	-0- B	-0-	4916	2			N	-0-			-0-
07	4850	N	4850	-0-	-0- B	-0-	4850	2			N	-0-			-0-
08	5239	N	4804	-0-	-435 B	-0-	4804	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 #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 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	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2434	-0-	-26 B	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	1848	-0-	-942 B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	2899	N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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 ->			356														
03	961	N	605	-0-	-356 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	744	N	349	-0-	-395 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	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	5444	N	5444	-0-	-0- B	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
04	5432	N	5432	-0-	-0- B	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
05	5518	N	5515	-0-	-3 B	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
06	5356	N	5356	-0-	-0- B	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
07	5611	N	5565	-0-	-46 B	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
08	5518	N	4218	-0-	-1300 B	-0-	4218	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	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	540	N	411	-0-	-129 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	450	N	370	-0-	-80 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	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	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1764	-0-	-623 B	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	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
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	2485	N	2485	-0-	-0-	B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2437	-0-	-74	B	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2309	-0-	-91	B	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2165	-0-	-284	B	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	B	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	930	N	907	-0-	-23	B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	900	N	883	-0-	-17	B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	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	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	540	N	463	-0-	-77	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	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 -> 5644																		
03	3100	N	2034	-0-	-1066	B	4578	2034	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2424	-0-	-576	B	4002	2424	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2341	-0-	-759	B	3243	2341	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1924	-0-	-1076	B	2167	1924	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2315	-0-	-785	B	1382	2315	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2216	-0-	-884	B	498	2216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 498																		

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-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	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	899	N	865	-0-	-34 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	868	N	787	-0-	-81 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	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 -> 8698																	
03	3100	N	2202	-0-	-898 B	7800	2202	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2189	-0-	-811 B	6989	2189	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2154	-0-	-946 B	6043	2154	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2108	-0-	-892 B	5151	2108	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2194	-0-	-906 B	4245	2194	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2331	-0-	-769 B	3476	2331	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3476																	

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	790	-0-	-47 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	780	N	766	-0-	-14 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	806	N	757	-0-	-49 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	806	N	706	-0-	-100 B	-0-	706	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 #: 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	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	62	1	1504	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1468	-0-	-62 B	-0-	60	1	1408	2	N	-0-			-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	62	1	1503	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1404	-0-	-126 B	-0-	60	1	1344	2	N	-0-			-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	62	1	1513	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1526	-0-	-24 B	-0-	62	1	1464	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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	448	S	448	-0-	-0- B	-0-	62	1	386	2	N	-0-			-0-
04	480	S	427	-0-	-53 B	-0-	60	1	367	2	N	-0-			-0-
05	465	S	463	-0-	-2 B	-0-	62	1	401	2	N	-0-			-0-
06	423	S	423	-0-	-0- B	-0-	60	1	363	2	N	-0-			-0-
07	460	S	460	-0-	-0- B	-0-	64	1	396	2	N	-0-			-0-
08	515	S	515	-0-	-0- B	-0-	120	1	395	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	1395	N	1161	-0-	-234 B	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1401	-0-	-87 B	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
07	1488	N	1004	-0-	-484 B	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
08	1395	N	215	-0-	-1180 B	-0-	215	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 -> -0-															
03	4546	N	4546	-0-	-0- B	-0-	403	1	4143	2	N	-0-			-0-
04	3180	N	2370	-0-	-810 B	-0-	390	1	1980	2	N	-0-			-0-
05	4464	N	834	-0-	-3630 B	-0-	195	1	639	2	N	-0-			-0-
06	4410	N	-0-	-0-	-4410 B	-0-					N	-0-			-0-
07	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-			-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					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	3483	N	3483	-0-	-0- B	-0-	868	1	2615	2	N	-0-			-0-
04	3055	N	3055	-0-	-0- B	-0-	840	1	2215	2	N	-0-			-0-
05	2728	N	2506	-0-	-222 B	-0-	420	1	2086	2	N	-0-			-0-
06	3360	N	2921	-0-	-439 B	-0-	711	1	2210	2	N	-0-			-0-
07	3162	N	2849	-0-	-313 B	-0-	868	1	1981	2	N	-0-			-0-
08	3018	N	3018	-0-	-0- B	-0-	868	1	2150	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 #: 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	846	S	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-			-0-
04	1014	S	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
05	999	S	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-			-0-
06	859	S	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-			-0-
07	1054	S	1021	-0-	-33 B	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
08	992	S	978	-0-	-14 B	-0-	978	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

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 ->			524												
03	1227	N	703	-0-	-524 B	-0-	703	2			N	-0-			-0-
04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
05	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	678	2			N	-0-			-0-
06	690	N	649	-0-	-41 B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
07	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
08	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	646	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	868	N	844	-0-	-24 B	-0-	844	2			N	-0-			-0-
04	840	N	838	-0-	-2 B	-0-	838	2			N	-0-			-0-
05	837	N	834	-0-	-3 B	-0-	834	2			N	-0-			-0-
06	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
07	868	N	856	-0-	-12 B	-0-	856	2			N	-0-			-0-
08	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	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 ->			7355												
03	3100	N	2100	-0-	-1000 B	6355	2100	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	2035	-0-	-965 B	5390	2035	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	1991	-0-	-1109 B	4281	1991	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	1959	-0-	-1041 B	3240	1959	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	1917	-0-	-1183 B	2057	1917	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	2054	-0-	-1046 B	1011	2054	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1011												

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	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	20	1	772	2	N	-0-			-0-
04	900	N	838	-0-	-62 B	-0-	20	1	818	2	N	-0-			-0-
05	899	N	652	-0-	-247 B	-0-	6	1	646	2	N	-0-			-0-
06	780	N	688	-0-	-92 B	-0-	9	1	679	2	N	-0-			-0-
07	868	N	639	-0-	-229 B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
08	664	N	664	-0-	-0- 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
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 ->			2487														
03	3100	N	1112	-0-	-1988 B	499	868	1	244	2	N	-0-					-0-
04	1577	N	1078	-0-	-499 B	-0-	840	1	238	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	939	-0-	-146 B	-0-	868	1	71	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	925	-0-	-155 B	-0-	840	1	85	2	N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	868	1	264	2	N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	868	1	111	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	6	1	5	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2961	N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2781	-0-	-159 B	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2643	-0-	-237 B	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	2872	-0-	-73 B	-0-	2872	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2857	-0-	-1948 B	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	3480	N	2514	-0-	-966 B	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	3658	N	3339	-0-	-319 B	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
06	3645	N	3645	-0-	-0- B	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
07	3741	N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
08	3663	N	3663	-0-	-0- B	-0-	3663	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3820	N	3820	-0-	-0- B	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
04	3870	N	3820	-0-	-50 B	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
05	3813	N	3773	-0-	-40 B	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
06	3799	N	3799	-0-	-0- B	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
07	3975	N	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	3987	N	3987	-0-	-0- B	-0-	3987	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

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 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	465	N	-0-	-0-		-465	B	-0-					N	-0-				-0-
04	450	N	-0-	-0-		-450	B	-0-					N	-0-				-0-
05	310	N	-0-	-0-		-310	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 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 -> 5938																		
03	3100	N	1728	-0-		-1372	B	4566	1728	2			N	-0-				-0-
04	3000	N	1725	-0-		-1275	B	3291	1725	2			N	-0-				-0-
05	3100	N	1661	-0-		-1439	B	1852	1661	2			N	-0-				-0-
06	3000	N	1680	-0-		-1320	B	532	1680	2			N	-0-				-0-
07	2154	N	1622	-0-		-532	B	-0-	1622	2			N	-0-				-0-
08	1674	N	137	-0-		-1537	B	-0-	137	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	390	N	354	-0-		-36	B	-0-	354	2			N	-0-				-0-
05	341	N	327	-0-		-14	B	-0-	327	2			N	-0-				-0-
06	420	N	241	-0-		-179	B	-0-	241	2			N	-0-				-0-
07	372	N	118	-0-		-254	B	-0-	118	2			N	-0-				-0-
08	341	N	40	-0-		-301	B	-0-	40	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	516	N	516	-0-		-0-	B	-0-	516	2			N	-0-				-0-
04	510	N	496	-0-		-14	B	-0-	496	2			N	-0-				-0-
05	527	N	504	-0-		-23	B	-0-	504	2			N	-0-				-0-
06	510	N	496	-0-		-14	B	-0-	496	2			N	-0-				-0-
07	527	N	514	-0-		-13	B	-0-	514	2			N	-0-				-0-
08	511	N	511	-0-		-0-	B	-0-	511	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	400	N	400	-0-		-0-	B	-0-	400	2			N	-0-				-0-
04	420	N	393	-0-		-27	B	-0-	393	2			N	-0-				-0-
05	403	N	391	-0-		-12	B	-0-	391	2			N	-0-				-0-
06	392	N	392	-0-		-0-	B	-0-	392	2			N	-0-				-0-
07	403	N	401	-0-		-2	B	-0-	401	2			N	-0-				-0-
08	403	N	397	-0-		-6	B	-0-	397	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
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	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
04	1380	N	964	-0-	-416 B	-0-	964	2			N	-0-			-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
06	1140	N	836	-0-	-304 B	-0-	836	2			N	-0-			-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
08	1240	N	1107	-0-	-133 B	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	166	1	1612	2	N	-0-			-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	161	1	1527	2	N	-0-			-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	136	1	1458	2	N	-0-			-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	158	1	1566	2	N	-0-			-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	163	1	1623	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1444	-0-	-137 B	-0-	169	1	1275	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	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
04	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-			-0-
06	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
08	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	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	2883	N	2700	-0-	-183 B	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
05	2790	N	1798	-0-	-992 B	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
06	2610	N	2354	-0-	-256 B	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
07	2635	N	1921	-0-	-714 B	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
08	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	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-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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 ->			667												
03	1550	N	883	-0-	-667 B	-0-	883	2			N	-0-			-0-
04	960	N	830	-0-	-130 B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
05	992	N	452	-0-	-540 B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
06	840	N	57	-0-	-783 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
07	868	N	789	-0-	-79 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
08	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

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	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-			-0-
04	690	N	634	-0-	-56 B	-0-	634	2			N	-0-			-0-
05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-			-0-
06	690	N	608	-0-	-82 B	-0-	608	2			N	-0-			-0-
07	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
08	713	N	678	-0-	-35 B	-0-	678	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	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	64	1	821	2	N	-0-			-0-
04	570	N	389	-0-	-181 B	-0-	31	1	358	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	358	-0-	-696 B	-0-	25	1	333	2	N	-0-			-0-
06	870	N	397	-0-	-473 B	-0-	29	1	368	2	N	-0-			-0-
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	39	1	468	2	N	-0-			-0-
08	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	31	1	322	2	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	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
04	2790	N	2709	-0-	-81 B	-0-	2709	2			N	-0-			-0-
05	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	2			N	-0-			-0-
06	2610	N	2567	-0-	-43 B	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
07	2790	N	1955	-0-	-835 B	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
08	2790	N	2550	-0-	-240 B	-0-	2550	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	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2023 - WELL PLUGGED 4/5/2023

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	1550	N	1494	-0-	-56 B	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
04	1470	N	1428	-0-	-42 B	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1430	-0-	-58 B	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
06	1440	N	1363	-0-	-77 B	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
07	1488	N	1366	-0-	-122 B	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
08	1426	N	370	-0-	-1056 B	-0-	370	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 ->					3062												
03	3100	N	1142	-0-	-1958 B	1104	1142	2			N	-0-					-0-
04	2234	N	1130	-0-	-1104 B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1156	-0-	-22 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1137	-0-	-41 B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1128	-0-	-19 B	-0-	1128	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	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1208	-0-	-52 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1132	-0-	-108 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	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 ->					984												
03	1687	N	703	-0-	-984 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	996	-0-	-24 B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	107	-0-	-916 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	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	1395	N	1391	-0-	-4 B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1314	-0-	-126 B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1250	-0-	-100 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1308	-0-	-56 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1246	-0-	-118 B	-0-	1246	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	1054	N	258	-0-	-796 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	1	-0-	-1053 B	-0-	1	2			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	31	N	-0-	-0-	-31 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

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	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	237	1	2294	2	N	-0-			-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	229	1	2182	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	2205	-0-	-275 B	-0-	189	1	2016	2	N	-0-			-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	232	1	2309	2	N	-0-			-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	240	1	2396	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	1994	-0-	-207 B	-0-	234	1	1760	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	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
05	2170	N	1402	-0-	-768 B	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	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	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
04	1110	N	1048	-0-	-62 B	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48 B	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
07	1085	N	1047	-0-	-38 B	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	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	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
04	1530	N	1428	-0-	-102 B	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1319	-0-	-169 B	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
06	1350	N	1341	-0-	-9 B	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
07	1488	N	1229	-0-	-259 B	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
08	1333	N	1217	-0-	-116 B	-0-	1217	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	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	1381	-0-	-45 B	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
06	1320	N	1224	-0-	-96 B	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	1329	-0-	-35 B	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
08	1395	N	1177	-0-	-218 B	-0-	1177	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	1116	N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1004	-0-	-166 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	908	-0-	-142 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1018	-0-	-98 B	-0-	1018	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	961	N	880	-0-	-81 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	960	N	854	-0-	-106 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	961	N	445	-0-	-516 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	840	N	453	-0-	-387 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	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	4030	N	3069	-0-	-961 B	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
04	3510	N	3030	-0-	-480 B	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
05	3627	N	3175	-0-	-452 B	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
06	3432	N	3432	-0-	-0- B	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3460	N	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
08	3347	N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	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	1364	N	1090	-0-	-274 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1115	-0-	-55 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	753	-0-	-580 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	823	-0-	-227 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	856	-0-	-291 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	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	620	N	525	-0-	-95 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	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	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	840	N	785	-0-	-55 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	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	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	510	N	444	-0-	-66 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	496	N	438	-0-	-58 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	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	279	N	186	-0-	-93 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	403	N	290	-0-	-113 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	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	713	N	581	-0-	-132 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					621												
03	1330	N	709	-0-	-621 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1021	-0-	-119 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	948	-0-	-199 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	932	-0-	-184 B	-0-	932	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05-09-23																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-														

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	780	N	688	-0-	-92 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	713	N	616	-0-	-97 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					362												
03	993	N	631	-0-	-362 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	720	N	672	-0-	-48 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	682	N	630	-0-	-52 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	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 #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 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	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1421	-0-	-5 B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1374	-0-	-6 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1415	-0-	-11 B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1369	-0-	-11 B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1409	-0-	-17 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1401	-0-	-25 B	-0-	1401	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	341	N	8	-0-	-333 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1302	-0-	-31 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1313	-0-	-51 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1316	-0-	-48 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	860	-0-	-442 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
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	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	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	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2560	-0-	-106 B	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2429	-0-	-121 B	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2480	-0-	-62 B	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2076	-0-	-497 B	-0-	2076	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	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1538	-0-	-43 B	-0-	1538	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	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	558	N	407	-0-	-151 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	806	N	713	-0-	-93 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	720	N	654	-0-	-66 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	775	N	653	-0-	-122 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	690	N	600	-0-	-90 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	682	N	631	-0-	-51 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	651	N	499	-0-	-152 B	-0-	499	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 #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 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	775	N	724	-0-		-51	B	-0-	724	2		N	-0-			-0-
04	750	N	725	-0-		-25	B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-		-0-	B	-0-	784	2		N	-0-			-0-
06	848	N	848	-0-		-0-	B	-0-	848	2		N	-0-			-0-
07	877	N	877	-0-		-0-	B	-0-	877	2		N	-0-			-0-
08	794	N	794	-0-		-0-	B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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. 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	435	N	435	-0-		-0-	B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
04	458	N	458	-0-		-0-	B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	452	N	452	-0-		-0-	B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
06	439	N	439	-0-		-0-	B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
07	465	N	450	-0-		-15	B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
08	465	N	451	-0-		-14	B	-0-	451	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. 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	2139	N	2098	-0-		-41	B	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
04	2128	N	2128	-0-		-0-	B	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
05	2263	N	1963	-0-		-300	B	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
06	2040	N	1854	-0-		-186	B	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
07	2201	N	1887	-0-		-314	B	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
08	1953	N	1855	-0-		-98	B	-0-	1855	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. 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	604	N	604	-0-		-0-	B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
04	599	N	599	-0-		-0-	B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
05	808	N	808	-0-		-0-	B	-0-	808	2		N	-0-			-0-
06	846	N	846	-0-		-0-	B	-0-	846	2		N	-0-			-0-
07	922	N	922	-0-		-0-	B	-0-	922	2		N	-0-			-0-
08	806	N	613	-0-		-193	B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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. 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	1457	N	1436	-0-		-21	B	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
04	1530	N	1151	-0-		-379	B	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
05	1488	N	1096	-0-		-392	B	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
06	1380	N	1066	-0-		-314	B	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
07	1178	N	1039	-0-		-139	B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
08	1085	N	1025	-0-		-60	B	-0-	1025	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
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	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	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	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	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	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	600	N	544	-0-	-56 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	589	N	516	-0-	-73 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	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

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 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	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
04	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
06	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	310	N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	698	-0-	-46 B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
04	690	N	670	-0-	-20 B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
05	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
06	690	N	665	-0-	-25 B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
07	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
08	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	170	-0-	-47 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	210	N	151	-0-	-59 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 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	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
05	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	450	N	412	-0-	-38 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
07	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
08	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	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 -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 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	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34 B	-0-	586	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1307																	
03	2187	N	880	-0-	-1307 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	840	N	837	-0-	-3 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	899	N	791	-0-	-108 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	868	N	818	-0-	-50 B	-0-	818	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1032	-0-	-115 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	988	-0-	-122 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	998	-0-	-25 B	-0-	998	2			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	686	-0-	-368 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
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	930	N	897	-0-	-33 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	961	N	357	-0-	-604 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	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	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	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	682	N	563	-0-	-119 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	690	N	366	-0-	-324 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	651	N	583	-0-	-68 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	3294	N	3294	-0-	-0- B	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
04	3210	N	3194	-0-	-16 B	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
05	3286	N	3262	-0-	-24 B	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	3180	N	3148	-0-	-32 B	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
07	3286	N	3247	-0-	-39 B	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	3255	N	2473	-0-	-782 B	-0-	2473	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
NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 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-																	

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 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	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	868	N	867	-0-	-1 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	868	N	864	-0-	-4 B	-0-	864	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	8	-0-	-457 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	496	N	436	-0-	-60 B	-0-	436	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1825	-0-	-66 B	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1701	-0-	-129 B	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1705	-0-	-248 B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1662	-0-	-108 B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1729	-0-	-38 B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1689	-0-	-16 B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1432	-0-	-38 B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1464	-0-	-24 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1431	-0-	-9 B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1475	-0-	-13 B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1451	-0-	-6 B	-0-	1451	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
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	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2246	-0-	-4 B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2035	-0-	-290 B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2292	-0-	-33 B	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	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 -> 19667																	
03	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	16567					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	13567					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	10467					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	7467					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	4367					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	1267					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1267																	

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	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3036 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	899	N	830	-0-	-69 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	279	N	113	-0-	-166 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	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 -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-		-0-										
03	5231	N	5231	-0-	-0- B	-0-	5231	2			N	-0-			-0-
04	4980	N	2011	-0-	-2969 B	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
05	5301	N	2589	-0-	-2712 B	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
06	5070	N	4575	-0-	-495 B	-0-	4575	2			N	-0-			-0-
07	5217	N	5217	-0-	-0- B	-0-	5217	2			N	-0-			-0-
08	4867	N	4867	-0-	-0- B	-0-	4867	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	3937	N	3247	-0-	-690 B	-0-	682	1	2565	2	N	-0-			-0-
04	3510	N	3122	-0-	-388 B	-0-	660	1	2462	2	N	-0-			-0-
05	3348	N	3019	-0-	-329 B	-0-	682	1	2337	2	N	-0-			-0-
06	3150	N	2977	-0-	-173 B	-0-	660	1	2317	2	N	-0-			-0-
07	3261	N	3261	-0-	-0- B	-0-	682	1	2579	2	N	-0-			-0-
08	3178	N	3178	-0-	-0- B	-0-	682	1	2496	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 ->			1183												
03	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 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-												

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	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
05	2077	N	1821	-0-	-256 B	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
06	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
07	2170	N	1957	-0-	-213 B	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

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	558	N	355	-0-	-203 B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
04	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-			-0-
05	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-			-0-
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-			-0-
07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
08	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	611	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 -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	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	174	1	1882	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1947	-0-	-153 B	-0-	168	1	1779	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1837	-0-	-302 B	-0-	175	1	1662	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1635	-0-	-345 B	-0-	152	1	1483	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1741	-0-	-274 B	-0-	174	1	1567	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1629	-0-	-200 B	-0-	174	1	1455	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 -> 1															
03	14B2 EXT		68	-0-	68 B	69	68	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		251	-0-	251 B	320	251	2			N	-0-			-0-
05	0	N	261	-0-	261 B	581	261	2			N	-0-			-0-
06	0	N	271	-0-	271 B	852	271	2			N	-0-			-0-
07	1074	N	222	-0-	-852 B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
08	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			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 -> 7159															
03	3100	N	1834	-0-	-1266 B	5893	1834	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	1910	-0-	-1090 B	4803	1910	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	1973	-0-	-1127 B	3676	1973	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	1872	-0-	-1128 B	2548	1872	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	1782	-0-	-1318 B	1230	1782	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	2231	-0-	-869 B	361	2231	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 361															

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-															

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2542	-0-	-279 B	-0-	2542	2			N	-0-			-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
05	2604	N	1647	-0-	-957 B	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
06	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	2852	2			N	-0-			-0-
07	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
08	2758	N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	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
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-			-0-												
03	775	N	766	-0-		-9 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-		-11 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-		-16 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-		-5 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-		-12 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-		-0- B	-0-	772	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	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-		-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		190	-0-		190 B	190	190	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		114	-0-		114 B	304	114	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		100	-0-		100 B	404	100	2			N	-0-					-0-
08	0	N	158	-0-		158 B	562	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			562															

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	806	N	781	-0-		-25 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	870	N	773	-0-		-97 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	837	N	751	-0-		-86 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-		-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	806	N	792	-0-		-14 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-		-0- B	-0-	798	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	465	N	465	-0-		-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-		-2 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-		-12 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-		-9 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-		-14 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-		-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	210	N	165	-0-		-45 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-		-52 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-		-36 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-		-94 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-		-42 B	-0-	82	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
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 ->					6852												
03	3100	N	2023	-0-	-1077 B	5775	2023	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2095	-0-	-905 B	4870	2095	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2054	-0-	-1046 B	3824	2054	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1744	-0-	-1256 B	2568	1744	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1165	-0-	-1935 B	633	1165	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	680	-0-	-1366 B	-0-	680	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	3419	N	3419	-0-	-0- B	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	3362	N	3362	-0-	-0- B	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
05	3303	N	3303	-0-	-0- B	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3300	N	3176	-0-	-124 B	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	3472	N	3301	-0-	-171 B	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
08	3317	N	1919	-0-	-1398 B	-0-	1919	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	3323	N	3323	-0-	-0- B	-0-	373	1	2950	2	N	-0-					-0-
04	4020	N	3235	-0-	-785 B	-0-	356	1	2879	2	N	-0-					-0-
05	3286	N	2834	-0-	-452 B	-0-	310	1	2524	2	N	-0-					-0-
06	3460	N	3460	-0-	-0- B	-0-	403	1	3057	2	N	-0-					-0-
07	3618	N	3618	-0-	-0- B	-0-	423	1	3195	2	N	-0-					-0-
08	3068	N	3068	-0-	-0- B	-0-	360	1	2708	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	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-														

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 ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
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	1178	N	1062	-0-	-116 B	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
04	1200	N	1053	-0-	-147 B	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
05	1209	N	1099	-0-	-110 B	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	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	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2		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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				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	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
04	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
05	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
06	660	N	639	-0-	-21 B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
07	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
08	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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 -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -567														
03	2821	N	2425	-0-	-396 B	-276	2425	2		N	-0-			-0-
04	2580	N	2814	-0-	234 B	-42	2814	2		N	-0-			-0-
05	2976	N	2861	-0-	-115 B	-42	2861	2		N	-0-			-0-
06	2655	N	2697	-0-	42 B	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
07	2914	N	2880	-0-	-34 B	-0-	2880	2		N	-0-			-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	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
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 -> -0-																	
03	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	330	1	1920	2	N	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	311	1	1842	2	N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	326	1	1896	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2143	-0-	-47 B	-0-	314	1	1829	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2189	-0-	-43 B	-0-	322	1	1867	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2066	-0-	-166 B	-0-	269	1	1797	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	
03	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	682	N	618	-0-	-64 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	660	N	581	-0-	-79 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37 B	-0-	583	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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-																	
03	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	780	N	612	-0-	-168 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	775	N	690	-0-	-85 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

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 ->			522															
03	1193	N	671	-0-	-522	B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	660	N	650	-0-	-10	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	682	N	660	-0-	-22	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	682	N	605	-0-	-77	B	-0-	605	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 ->			2605															
03	3100	N	1118	-0-	-1982	B	623	1118	2			N	-0-					-0-
04	1867	N	1244	-0-	-623	B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1020	-0-	-60	B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	491	-0-	-780	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	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	465	N	444	-0-	-21	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	B	-0-	410	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	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	373	2	3	9	N	3	3	1			1
04	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	362	2	3	9	N	3	3	1			1
05	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	277	2	1	9	N	1	1	1			1
06	360	N	270	-0-	-90	B	-0-	268	2	2	9	N	2	2	1			1
07	372	N	226	-0-	-146	B	-0-	226	2			N	-0-	1	1			-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	352	2	2	9	N	2	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	756	-0-	-143 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	961	N	924	-0-	-37 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	992	N	836	-0-	-156 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	930	N	559	-0-	-371 B	-0-	559	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	85	-0-	-1124 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	780	N	397	-0-	-383 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	309	-0-	-1024 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	403	N	61	-0-	-342 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	310	N	70	-0-	-240 B	-0-	70	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1356	-0-	-8 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1316	-0-	-4 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	542	-0-	-109 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	600	N	379	-0-	-221 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	558	N	485	-0-	-73 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1054	N	807	-0-	-247 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	990	N	951	-0-	-39 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	739	-0-	-284 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	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 -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	5518	N	43	-0-	-5475 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	6660	N	395	-0-	-6265 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	4132	N	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	5519	N	5519	-0-	-0- B	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
08	4123	N	2836	-0-	-1287 B	-0-	2836	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	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					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	620	N	437	-0-	-183 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	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	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	651	N	574	-0-	-77 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	570	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 -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	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
05	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2127	-0-	-303 B	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2500	-0-	-11 B	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
08	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	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 -> 4654																	
03	3100	N	1684	-0-	-1416 B	3238	1684	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1587	-0-	-1413 B	1825	1587	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1592	-0-	-1508 B	317	1592	2			N	-0-					-0-
06	1930	N	1613	-0-	-317 B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1592	-0-	-51 B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	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	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	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	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2089	-0-	-236 B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2080	-0-	-110 B	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2250	-0-	-44 B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1293	-0-	-257 B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1425	-0-	-165 B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1312	-0-	-145 B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	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
BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

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	1232	-0-		-132	B	-0-	1232	2			N	-0-				-0-
04	1350	N	1280	-0-		-70	B	-0-	1280	2			N	-0-				-0-
05	1333	N	1189	-0-		-144	B	-0-	1189	2			N	-0-				-0-
06	1317	N	1317	-0-		-0-	B	-0-	1317	2			N	-0-				-0-
07	1333	N	1315	-0-		-18	B	-0-	1315	2			N	-0-				-0-
08	1318	N	1318	-0-		-0-	B	-0-	1318	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. 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	3441	N	3351	-0-		-90	B	-0-	3351	2			N	-0-				-0-
04	3330	N	3281	-0-		-49	B	-0-	3281	2			N	-0-				-0-
05	3410	N	3278	-0-		-132	B	-0-	3278	2			N	-0-				-0-
06	3240	N	3152	-0-		-88	B	-0-	3152	2			N	-0-				-0-
07	3379	N	3242	-0-		-137	B	-0-	3242	2			N	-0-				-0-
08	3286	N	3187	-0-		-99	B	-0-	3187	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. 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	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	2			N	-0-				-0-
04	120	N	118	-0-		-2	B	-0-	118	2			N	-0-				-0-
05	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	2			N	-0-				-0-
06	120	N	116	-0-		-4	B	-0-	116	2			N	-0-				-0-
07	124	N	112	-0-		-12	B	-0-	112	2			N	-0-				-0-
08	124	N	107	-0-		-17	B	-0-	107	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. 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 -> 7754																		
03	3100	N	2118	-0-		-982	B	6772	2118	2			N	-0-				-0-
04	3000	N	2051	-0-		-949	B	5823	2051	2			N	-0-				-0-
05	3100	N	2085	-0-		-1015	B	4808	2085	2			N	-0-				-0-
06	3000	N	2080	-0-		-920	B	3888	2080	2			N	-0-				-0-
07	3100	N	2116	-0-		-984	B	2904	2116	2			N	-0-				-0-
08	3100	N	2129	-0-		-971	B	1933	2129	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1933																		

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

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	423	N	423	-0-		-0-	B	-0-	423	2			N	-0-				-0-
04	359	N	359	-0-		-0-	B	-0-	359	2			N	-0-				-0-
05	385	N	385	-0-		-0-	B	-0-	385	2			N	-0-				-0-
06	420	N	352	-0-		-68	B	-0-	352	2			N	-0-				-0-
07	378	N	378	-0-		-0-	B	-0-	378	2			N	-0-				-0-
08	372	N	359	-0-		-13	B	-0-	359	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 WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 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	3348	N	3314	-0-	-34 B	-0-	3280	2	34	9	N	31	34	1			12
04	3270	N	3153	-0-	-117 B	-0-	3133	2	20	9	N	18	23	1			7
05	3503	N	3281	-0-	-222 B	-0-	3257	2	24	9	N	22	18	1			11
06	3210	N	2992	-0-	-218 B	-0-	2970	2	22	9	N	20	24	1			7
07	3255	N	3239	-0-	-16 B	-0-	3225	2	14	9	N	13	17	1			3
08	3286	N	3272	-0-	-14 B	-0-	3253	2	19	9	N	17	10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	244	-0-	-66 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310	N	171	-0-	-139 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	630	N	390	-0-	-240 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	589	N	460	-0-	-129 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1203	-0-	-68 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1166	-0-	-64 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1166	-0-	-74 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186	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
PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

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	868	N	758	-0-	-110 B	-0-	390	1	368	2	N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	174	-0-	-546 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	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-																	

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072

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	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	1			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	1			N	-0-					-0-
05	248	N	71	-0-	-177 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
06	180	N	80	-0-	-100 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	1			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	1			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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
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 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	309	N	309	-0-		-0-	B	-0-	72	1	237	2	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-		-0-	B	-0-	36	1	15	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-		-300	B	-0-					N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-		-0-	B	-0-	309	1	545	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-		-0-	B	-0-	36	1	61	2	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 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
03/01 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-																			

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

M O	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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	457	N	457	-0-		-0-	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-		-38	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-		-34	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-		-13	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-		-24	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-		-0-	B	-0-	434	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 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2372	N	2372	-0-		-0-	B	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-		-0-	B	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-		-0-	B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	531	-0-		-1779	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	508	-0-		-1755	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	229	-0-		-1538	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

M O	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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1566	N	1566	-0-		-0-	B	-0-	403	1	1163	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	649	-0-		-521	B	-0-	208	1	441	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	485	-0-		-1065	B	-0-	104	1	381	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	780	-0-		-750	B	-0-	13	1	767	2	N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-		-0-	B	-0-	351	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-		-0-	B	-0-	338	1	1004	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 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	1612	N	1525	-0-	-87	B	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
04	1590	N	1469	-0-	-121	B	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
05	1612	N	1425	-0-	-187	B	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1529	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	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	98	1	775	2	N	-0-			-0-
04	900	N	862	-0-	-38	B	-0-	95	1	767	2	N	-0-			-0-
05	837	N	696	-0-	-141	B	-0-	76	1	620	2	N	-0-			-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	113	1	854	2	N	-0-			-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	128	1	970	2	N	-0-			-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	110	1	829	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 -> -0-																
03	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	403	1	383	2	N	-0-			-0-
04	810	N	766	-0-	-44	B	-0-	390	1	376	2	N	-0-			-0-
05	806	N	576	-0-	-230	B	-0-	234	1	342	2	N	-0-			-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	390	1	1557	2	N	-0-			-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	403	1	1549	2	N	-0-			-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	403	1	1374	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2			N	-0-			-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	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 #: 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 ->					5300												
03	3100	N	1565	-0-	-1535 B	3765	1565	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1358	-0-	-1642 B	2123	1358	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1339	-0-	-1761 B	362	1339	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1151	-0-	-362 B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1267	-0-	-128 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1148	-0-	-185 B	-0-	1148	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 ->					3593												
03	3100	N	1260	-0-	-1840 B	1753	1260	2			N	-0-					-0-
04	2980	N	1227	-0-	-1753 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1253	-0-	-49 B	-0-	1253	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	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	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	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	868	N	806	-0-	-62 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	837	N	765	-0-	-72 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 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	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	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 "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 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	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1256	2	14	9	N	13	13	1			5
04	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1202	2	8	9	N	7	9	1			3
05	1240	N	1222	-0-	-18	B	-0-	1214	2	8	9	N	7	6	1			4
06	1230	N	1179	-0-	-51	B	-0-	1170	2	9	9	N	8	9	1			3
07	1240	N	1206	-0-	-34	B	-0-	1202	2	4	9	N	4	6	1			1
08	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1211	2	8	9	N	7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 243																		
03	1835	N	1592	-0-	-243	B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1526	-0-	-64	B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	897	-0-	-633	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	73	-0-	-20	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	964	-0-	-90	B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	903	-0-	-147	B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1051	-0-	-34	B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	980	-0-	-74	B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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-																		
03	1426	N	859	-0-	-567	B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	990	N	894	-0-	-96	B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	868	N	826	-0-	-42	B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	840	N	805	-0-	-35	B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	930	N	829	-0-	-101	B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	837	N	740	-0-	-97	B	-0-	740	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
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	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	388	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	540	1	1168	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	898	-0-	-528 B	-0-	302	1	596	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1057	-0-	-323 B	-0-	241	1	816	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1603	-0-	-164 B	-0-	494	1	1109	2	N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	493	1	1011	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-																	
03	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1517	2	17	9	N	15	16	1			6
04	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1480	2	9	9	N	8	11	1			3
05	1519	N	1453	-0-	-66 B	-0-	1443	2	10	9	N	9	7	1			5
06	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1530	2	10	9	N	9	11	1			3
07	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1573	2	7	9	N	6	8	1			1
08	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1552	2	10	9	N	9	5	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 -> -0-																	
03	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	990	N	768	-0-	-222 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	
03	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	540	N	440	-0-	-100 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1519	N	1377	-0-	-142 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1385	-0-	-55 B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1276	-0-	-150 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1168	-0-	-152 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1180	-0-	-246 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1124	-0-	-147 B	-0-	1124	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
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	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1142	-0-	-178	B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1017	-0-	-213	B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1164	-0-	-107	B	-0-	1164	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	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	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	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	419	1	1837	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	1302	N	1251	-0-	-51	B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1242	-0-	-18	B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1254	-0-	-48	B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1228	-0-	-43	B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1181	-0-	-59	B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	1457	N	1405	-0-	-52	B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1347	-0-	-33	B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1371	-0-	-24	B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1329	-0-	-21	B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1363	-0-	-32	B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1356	-0-	-8	B	-0-	1356	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 DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

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	1860	N	1831	-0-		-29	B	-0-	1831	2			N	-0-				-0-
04	1830	N	1749	-0-		-81	B	-0-	1749	2			N	-0-				-0-
05	1829	N	1777	-0-		-52	B	-0-	1777	2			N	-0-				-0-
06	1770	N	1728	-0-		-42	B	-0-	1728	2			N	-0-				-0-
07	1798	N	1768	-0-		-30	B	-0-	1768	2			N	-0-				-0-
08	1767	N	1750	-0-		-17	B	-0-	1750	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. 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	1483	N	1483	-0-		-0-	B	-0-	1483	2			N	-0-				-0-
04	1590	N	1462	-0-		-128	B	-0-	1462	2			N	-0-				-0-
05	1550	N	1308	-0-		-242	B	-0-	1308	2			N	-0-				-0-
06	1557	N	1557	-0-		-0-	B	-0-	1557	2			N	-0-				-0-
07	1533	N	1533	-0-		-0-	B	-0-	1533	2			N	-0-				-0-
08	1429	N	1429	-0-		-0-	B	-0-	1429	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. 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	4526	N	2554	-0-		-1972	B	-0-	2554	2			N	-0-				-0-
04	3060	N	2628	-0-		-432	B	-0-	2628	2			N	-0-				-0-
05	2713	N	2713	-0-		-0-	B	-0-	2713	2			N	-0-				-0-
06	3484	N	3484	-0-		-0-	B	-0-	3484	2			N	-0-				-0-
07	2728	N	1516	-0-		-1212	B	-0-	1516	2			N	-0-				-0-
08	2955	N	2955	-0-		-0-	B	-0-	2955	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. 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	2170	N	1969	-0-		-201	B	-0-	1969	2			N	-0-				-0-
04	2476	N	2476	-0-		-0-	B	-0-	2476	2			N	-0-				-0-
05	1922	N	1875	-0-		-47	B	-0-	1875	2			N	-0-				-0-
06	1920	N	1853	-0-		-67	B	-0-	1853	2			N	-0-				-0-
07	2573	N	2334	-0-		-239	B	-0-	2334	2			N	-0-				-0-
08	2241	N	2241	-0-		-0-	B	-0-	2241	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. 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	2701	N	2701	-0-		-0-	B	-0-	229	1	2472	2	N	-0-				-0-
04	2562	N	2562	-0-		-0-	B	-0-	222	1	2340	2	N	-0-				-0-
05	2386	N	2386	-0-		-0-	B	-0-	228	1	2158	2	N	-0-				-0-
06	2610	N	2170	-0-		-440	B	-0-	202	1	1968	2	N	-0-				-0-
07	2635	N	2300	-0-		-335	B	-0-	229	1	2071	2	N	-0-				-0-
08	2387	N	2136	-0-		-251	B	-0-	229	1	1907	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
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 ->			-1088														
03	3317	#	3061	-0-	-256 B	-1344	3061	2			N	-0-					-0-
04	3210	#	2968	-0-	-242 B	-1586	2968	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	2525	-0-	-451 B	-1586	2525	2			N	-0-					-0-
06	2970	N	3824	-0-	854 B	-732	3824	2			N	-0-					-0-
07	3069	N	3564	-0-	495 B	-237	3564	2			N	-0-					-0-
08	3211	N	3448	-0-	237 B	-0-	3448	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	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	682	N	609	-0-	-73 B	-0-	609	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	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	690	N	639	-0-	-51 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	660	N	626	-0-	-34 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	651	N	644	-0-	-7 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7 B	-0-	644	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	1395	N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1287	-0-	-63 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1334	-0-	-61 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1231	-0-	-89 B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1328	-0-	-5 B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	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 #: 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	3270	N	3270	-0-	-0- B	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
04	3090	N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090	2			N	-0-			-0-
05	3317	N	3111	-0-	-206 B	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
06	3150	N	2965	-0-	-185 B	-0-	2965	2			N	-0-			-0-
07	3193	N	3021	-0-	-172 B	-0-	3021	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3057	-0-	-43 B	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

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	1519	N	1515	-0-	-4 B	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
04	1500	N	1448	-0-	-52 B	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1480	-0-	-8 B	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
06	1470	N	1414	-0-	-56 B	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
07	1488	N	1446	-0-	-42 B	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
08	1488	N	812	-0-	-676 B	-0-	812	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 ->			3498												
03	3100	N	1836	-0-	-1264 B	2234	619	1	1217	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1858	-0-	-1142 B	1092	660	1	1198	2	N	-0-			-0-
05	2236	N	1144	-0-	-1092 B	-0-	394	1	750	2	N	-0-			-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	603	1	1323	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1806	-0-	-116 B	-0-	596	1	1210	2	N	-0-			-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	626	1	1166	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	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	403	1	480	2	N	-0-			-0-
04	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	390	1	443	2	N	-0-			-0-
05	930	N	764	-0-	-166 B	-0-	364	1	400	2	N	-0-			-0-
06	840	N	593	-0-	-247 B	-0-	156	1	437	2	N	-0-			-0-
07	868	N	697	-0-	-171 B	-0-	207	1	490	2	N	-0-			-0-
08	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	258	1	694	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

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 ->			2546												
03	3100	N	1180	-0-	-1920 B	626	1180	2			N	-0-			-0-
04	1799	N	1173	-0-	-626 B	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
05	1209	N	1188	-0-	-21 B	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
06	1140	N	1075	-0-	-65 B	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	955	-0-	-254 B	-0-	955	2			N	-0-			-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	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
ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5644	N	5644	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	4497	2	N	-0-					-0-
04	5485	N	5485	-0-	-0-	B	-0-	1110	1	4375	2	N	-0-					-0-
05	5456	N	4755	-0-	-701	B	-0-	1147	1	3608	2	N	-0-					-0-
06	5460	N	5226	-0-	-234	B	-0-	1110	1	4116	2	N	-0-					-0-
07	5673	N	4942	-0-	-731	B	-0-	1147	1	3795	2	N	-0-					-0-
08	4743	N	4169	-0-	-574	B	-0-	1147	1	3022	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	178	-0-	-2	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6550																		
03	3100	N	1889	-0-	-1211	B	5339	1889	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1728	-0-	-1272	B	4067	1728	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2004	-0-	-1096	B	2971	2004	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1693	-0-	-1307	B	1664	1693	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2014	-0-	-1086	B	578	2014	2			N	-0-					-0-
08	2529	N	1951	-0-	-578	B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	372	N	173	-0-	-199	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	330	N	178	-0-	-152	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	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
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	434	N	393	-0-	-41 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	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	527	N	424	-0-	-103 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	510	N	306	-0-	-204 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	465	N	247	-0-	-218 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	420	N	309	-0-	-111 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	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 -> 454																	
03	1114	N	660	-0-	-454 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	434	N	302	-0-	-132 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	372	N	17	-0-	-355 B	-0-	17	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
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	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1477	-0-	-42 B	-0-	1477	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	2015	N	1725	-0-	-290 B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1523	-0-	-757 B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2368	-0-	-81 B	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1858	-0-	-498 B	-0-	1858	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	1767	N	1758	-0-	-9 B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1703	-0-	-307 B	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	965	-0-	-745 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1438	-0-	-329 B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	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	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1673	-0-	-187 B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1568	-0-	-261 B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1616	-0-	-4 B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1593	-0-	-143 B	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1575	-0-	-6 B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1240	N	1054	-0-	-186 B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1414	-0-	-656 B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1307	-0-	-150 B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1029	-0-	-428 B	-0-	1029	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
HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

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	1860	N	1520	-0-		-340	B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-		-0-	B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1706	-0-		-371	B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-		-0-	B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1825	-0-		-66	B	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-		-0-	B	-0-	1776	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. 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 ->			-5471																
03	3968	#	2267	-0-		-1701	B	-7172	2267	2			N	-0-					-0-
04	3840	#	2407	-0-		-1433	B	-8605	2407	2			N	-0-					-0-
05	3503	#	2265	-0-		-1238	B	-9843	2265	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2366	-0-		176	B	-9667	2366	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2407	-0-		-73	B	-9667	2407	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2175	-0-		-88	B	-9667	2175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4372	CANCELLED UNDERAGE ->				-5295											

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 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 ->			9103																
03	3100	N	2239	-0-		-861	B	8242	2239	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2359	-0-		-641	B	7601	2359	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1173	-0-		-1927	B	5674	1173	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1634	-0-		-1366	B	4308	1634	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1802	-0-		-1298	B	3010	1802	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2483	-0-		-617	B	2393	2483	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			2393																

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

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	3154	N	3154	-0-		-0-	B	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
04	5309	N	5309	-0-		-0-	B	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
05	3119	N	3119	-0-		-0-	B	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	3060	N	1412	-0-		-1648	B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	5487	N	3823	-0-		-1664	B	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	4978	N	4978	-0-		-0-	B	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

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	6944	N	6361	-0-		-583	B	-0-	700	1	5661	2	N	-0-					-0-
04	7440	N	7433	-0-		-7	B	-0-	840	1	6593	2	N	-0-					-0-
05	7626	N	4394	-0-		-3232	B	-0-	490	1	3904	2	N	-0-					-0-
06	6150	N	4467	-0-		-1683	B	-0-	453	1	4014	2	N	-0-					-0-
07	7688	N	7013	-0-		-675	B	-0-	791	1	6222	2	N	-0-					-0-
08	6086	N	6086	-0-		-0-	B	-0-	732	1	5354	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
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	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-																	

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	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	644	1	1517	2	N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	587	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1763	-0-	-35 B	-0-	449	1	1314	2	N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	594	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1538	-0-	-632 B	-0-	45	1	1493	2	N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	567	1	1458	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	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1576	-0-	-191 B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3001	-0-	1 B	1	1110	1	1891	2	N	-0-					-0-
07	3059	N	3058	-0-	-1 B	-0-	1147	1	1911	2	N	-0-					-0-
08	2862	N	2862	-0-	-0- B	-0-	1147	1	1715	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	558	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	459	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	465	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	540	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	488	1	1127	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	682	-0-	-930 B	-0-	225	1	457	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
HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 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-		-0-										
03	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-			-0-
04	750	N	688	-0-	-62 B	-0-	688	2			N	-0-			-0-
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-			-0-
06	750	N	661	-0-	-89 B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
07	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-			-0-
08	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	3080	N	3080	-0-	-0- B	-0-	558	1	2522	2	N	-0-			-0-
04	3224	N	3224	-0-	-0- B	-0-	540	1	2684	2	N	-0-			-0-
05	3080	N	3080	-0-	-0- B	-0-	558	1	2522	2	N	-0-			-0-
06	2970	N	2962	-0-	-8 B	-0-	540	1	2422	2	N	-0-			-0-
07	3317	N	2957	-0-	-360 B	-0-	558	1	2399	2	N	-0-			-0-
08	3069	N	2438	-0-	-631 B	-0-	558	1	1880	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	558	1	1566	2	N	-0-			-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	540	1	1557	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1726	-0-	-413 B	-0-	372	1	1354	2	N	-0-			-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	540	1	1613	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	1632	-0-	-538 B	-0-	46	1	1586	2	N	-0-			-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	514	1	1419	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	3745	N	3745	-0-	-0- B	-0-	1095	1	2650	2	N	-0-			-0-
04	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	624	1	2023	2	N	-0-			-0-
05	3968	N	2865	-0-	-1103 B	-0-	674	1	2191	2	N	-0-			-0-
06	4055	N	4055	-0-	-0- B	-0-	1110	1	2945	2	N	-0-			-0-
07	2836	N	2836	-0-	-0- B	-0-	79	1	2757	2	N	-0-			-0-
08	2852	N	1941	-0-	-911 B	-0-	577	1	1364	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

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 ->			5314												
03	3100	N	1725	-0-	-1375 B	3939	847	1	878	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1328	-0-	-1672 B	2267	630	1	698	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1370	-0-	-1730 B	537	571	1	799	2	N	-0-			-0-
06	2251	N	1714	-0-	-537 B	-0-	840	1	874	2	N	-0-			-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	868	1	858	2	N	-0-			-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	868	1	855	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 #: 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	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	403	1	800	2	N	-0-			-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	390	1	745	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	697	-0-	-357 B	-0-	220	1	477	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	135	-0-	-1035 B	-0-	33	1	102	2	N	-0-			-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	403	1	1006	2	N	-0-			-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	385	1	817	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	5347	N	5347	-0-	-0- B	-0-	5347	2			N	-0-			-0-
04	6392	N	6392	-0-	-0- B	-0-	6392	2			N	-0-			-0-
05	5611	N	3965	-0-	-1646 B	-0-	3965	2			N	-0-			-0-
06	5160	N	3358	-0-	-1802 B	-0-	3358	2			N	-0-			-0-
07	6603	N	5704	-0-	-899 B	-0-	5704	2			N	-0-			-0-
08	5012	N	5012	-0-	-0- B	-0-	5012	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	1023	N	871	-0-	-152 B	-0-	871	2			N	-0-			-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
05	1178	N	715	-0-	-463 B	-0-	715	2			N	-0-			-0-
06	840	N	700	-0-	-140 B	-0-	700	2			N	-0-			-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	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	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	403	1	1415	2	N	-0-			-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	390	1	1368	2	N	-0-			-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	403	1	969	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1525	-0-	-245 B	-0-	390	1	1135	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1715	-0-	-114 B	-0-	403	1	1312	2	N	-0-			-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	403	1	1966	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			N	-0-			-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
*07	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT			-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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					939											
03	3100	N	3787	-0-	687	B	1626	274	1	3513	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3150	-0-	150	B	1776	251	1	2899	2	N	-0-			-0-
05	4618	R	2842	-0-	-1776	B	-0-	201	1	2641	2	N	-0-			-0-
06	4020	#	3414	-0-	-606	B	-606	250	1	3164	2	N	-0-			-0-
07	4154	#	3269	-0-	-885	B	-1491	254	1	3015	2	N	-0-			-0-
08	4154	#	2872	-0-	-1282	B	-2773	253	1	2619	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2773											

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-4134									
03	1457	N	1256	-0-	-201	B	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	1186	-0-	-271	B	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	1210	-0-	-20	B	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
07	1674	N	1543	-0-	-131	B	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	3661	N	3661	-0-	-0-	B	-0-	3661	2			N	-0-			-0-
04	3386	N	3386	-0-	-0-	B	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
05	3917	N	3917	-0-	-0-	B	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
06	4446	N	4446	-0-	-0-	B	-0-	4446	2			N	-0-			-0-
*07	4474	N	4474	-0-	-0-	B	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
08	3906	N	NO RPT	-0-	-3906	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	3627	N	2379	-0-	-1248	B	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
04	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
05	2821	N	2466	-0-	-355	B	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	B	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
07	2697	N	1166	-0-	-1531	B	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
08	2837	N	2837	-0-	-0-	B	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	2377	N	2377	-0-	-0-	B	-0-	340	1	2037	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3293	-0-	293	B	293	646	1	2647	2	N	-0-			-0-
05	2236	N	1943	-0-	-293	B	-0-	375	1	1568	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	1720	-0-	-590	B	-0-	250	1	1470	2	N	-0-			-0-
07	3410	#	2671	-0-	-739	B	-739	462	1	2209	2	N	-0-			-0-
08	3410	#	2221	-0-	-1189	B	-1928	2221	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1928											

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2109	-0-	-261 B	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2009	-0-	-440 B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1285	-0-	-905 B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1648	-0-	-522 B	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1637	-0-	-378 B	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 294695 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TC OIL AND GAS, LLC 840303
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

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-																	

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	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
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	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	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	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2023 - WELL PLUGGED 3/15/2023																	

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	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-																	

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	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 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	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																	

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	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	390	N	330	-0-	-60 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	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	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-																	

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	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2023 - WELL PLUGGED 3/29/2023																	

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	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	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	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
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	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	960	N	844	-0-	-116 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	930	N	700	-0-	-230 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	868	N	741	-0-	-127 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	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	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	450	N	373	-0-	-77 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	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 -> 2223																	
03	3100	N	2334	-0-	-766 B	1457	2334	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2495	-0-	-505 B	952	2495	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2478	-0-	-622 B	330	2478	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2677	-0-	-323 B	7	2677	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2361	-0-	-212 B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2460	-0-	-20 B	-0-	2460	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-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

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	2301	N	2301	-0-		-0-	B	-0-	2301	3			N	-0-				-0-
04	2108	N	2108	-0-		-0-	B	-0-	2108	3			N	-0-				-0-
05	2573	N	2080	-0-		-493	B	-0-	2080	3			N	-0-				-0-
06	2220	N	1924	-0-		-296	B	-0-	1924	3			N	-0-				-0-
07	2170	N	2007	-0-		-163	B	-0-	2007	3			N	-0-				-0-
08	2077	N	1861	-0-		-216	B	-0-	1861	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. 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	637	N	637	-0-		-0-	B	-0-	637	3			N	-0-				-0-
04	420	N	215	-0-		-205	B	-0-	215	3			N	-0-				-0-
05	217	N	45	-0-		-172	B	-0-	45	3			N	-0-				-0-
06	630	N	-0-	-0-		-630	B	-0-					N	-0-				-0-
07	360	N	360	-0-		-0-	B	-0-	360	3			N	-0-				-0-
08	2254	N	2254	-0-		-0-	B	-0-	2254	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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 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	1404	N	1404	-0-		-0-	B	-0-	1404	3			N	-0-				-0-
04	1382	N	1382	-0-		-0-	B	-0-	1382	3			N	-0-				-0-
05	1457	N	1346	-0-		-111	B	-0-	1346	3			N	-0-				-0-
06	1381	N	1381	-0-		-0-	B	-0-	1381	3			N	-0-				-0-
07	1426	N	1400	-0-		-26	B	-0-	1400	3			N	-0-				-0-
08	1388	N	1388	-0-		-0-	B	-0-	1388	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 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	450	N	450	-0-		-0-	B	-0-	450	3			N	-0-				-0-
04	480	N	429	-0-		-51	B	-0-	429	3			N	-0-				-0-
05	465	N	438	-0-		-27	B	-0-	438	3			N	-0-				-0-
06	450	N	434	-0-		-16	B	-0-	434	3			N	-0-				-0-
07	451	N	451	-0-		-0-	B	-0-	451	3			N	-0-				-0-
08	449	N	449	-0-		-0-	B	-0-	449	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 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	1149	N	1149	-0-		-0-	B	-0-	1149	3			N	-0-				-0-
04	1088	N	1088	-0-		-0-	B	-0-	1088	3			N	-0-				-0-
05	1209	N	1118	-0-		-91	B	-0-	1118	3			N	-0-				-0-
06	1110	N	1087	-0-		-23	B	-0-	1087	3			N	-0-				-0-
07	1116	N	1100	-0-		-16	B	-0-	1100	3			N	-0-				-0-
08	1135	N	1135	-0-		-0-	B	-0-	1135	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
LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	1946	-0-	-934 B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2666	-0-	-93 B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1952	-0-	-298 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2397	-0-	-269 B	-0-	2397	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2116																	
03	3100	N	1905	-0-	-1195 B	921	1905	3			N	-0-					-0-
04	2873	N	1952	-0-	-921 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1844	-0-	-233 B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1917	-0-	-98 B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1284	-0-	-36 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1218	-0-	-115 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	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
RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1155	-0-	-75 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1155	-0-	-54 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1147	-0-	-23 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1164	-0-	-45 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1144	-0-	-3 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	778	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	810	N	779	-0-	-31 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	775	N	747	-0-	-28 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	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
WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	589	N	385	-0-	-204 B	-0-	385	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2092	-0-	-278 B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1835	-0-	-211 B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1578	-0-	-34 B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1929	-0-	-148 B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	968	-0-	-82 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	947	-0-	-107 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	992	N	972	-0-	-20 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	961	N	953	-0-	-8 B	-0-	953	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 #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 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	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	330	N	244	-0-	-86	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	310	N	219	-0-	-91	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	270	N	166	-0-	-104	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3268	N	3268	-0-	-0-	B	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
04	3480	N	2067	-0-	-1413	B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
05	4167	N	4167	-0-	-0-	B	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
06	4074	N	4074	-0-	-0-	B	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
07	3591	N	3591	-0-	-0-	B	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
08	4154	N	1833	-0-	-2321	B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	900	N	818	-0-	-82	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	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 -> 1527																		
03	3100	N	1894	-0-	-1206	B	321	1894	3			N	-0-					-0-
04	2588	N	2267	-0-	-321	B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2100	-0-	-101	B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2087	-0-	-269	B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2052	-0-	-56	B	-0-	2052	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	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	540	N	491	-0-	-49	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	B	-0-	486	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
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	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1208	-0-	-32 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	840	N	275	-0-	-565 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1020	-0-	-251 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	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	3417	N	3417	-0-	-0- B	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
04	3540	N	3327	-0-	-213 B	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
05	3534	N	3353	-0-	-181 B	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
06	3344	N	3344	-0-	-0- B	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
07	3441	N	3356	-0-	-85 B	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
08	3348	N	3330	-0-	-18 B	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	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	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	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	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	750	N	709	-0-	-41 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	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
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	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	806	N	797	-0-	-9 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	837	N	783	-0-	-54 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	778	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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	556	-0-	-250 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	837	N	538	-0-	-299 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	540	N	242	-0-	-298 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	527	N	223	-0-	-304 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	620	N	455	-0-	-165 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	3100	N	2390	-0-	-710	2912	2390	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2199	-0-	-801	2111	1029	1	1170	3	N	-0-					-0-
05	2111	N	-0-	-0-	-2111	-0-					N	-0-					-0-
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	291	1	340	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			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	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	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-	1	5			103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

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-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3271	2	7	9	N	6					100
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3046	2	1	9	N	1					101
05	3193	X	2688	-0-	-505	-0-	2687	2	1	9	N	1					102
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3148	2	4	9	N	4					106
07	3193	X	1539	-0-	-1654	-0-	1539	2			N	-0-					106
08	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	3011	2	6	9	N	5					111

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
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					5
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					5
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					5
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					5
*07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					5
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					5

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	3			N	-0-					-0-
*07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	3			N	-0-					-0-

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-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	62	1	85	2	N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	60	1	86	2	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	62	1	83	2	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	60	1	82	2	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	62	1	83	2	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	62	1	83	2	N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

03	248	N	225	-0-	-23	-0-	62	1	163	2	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	60	1	164	2	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	62	1	177	2	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	60	1	175	2	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	62	1	181	2	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	62	1	182	2	N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	455	2	N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	62	1	425	2	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	455	2	N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	62	1	455	2	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	461	2	N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

03	3100	N	1457	-0-	-1643	2738	62	1	1395	2	N	-0-					17
04	3000	N	1310	-0-	-1690	1048	60	1	1250	2	N	-0-					17
05	2404	N	1356	-0-	-1048	-0-	62	1	1294	2	N	-0-					17
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1225	2	N	-0-					17
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-					17
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	2	N	-0-					17

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1261	3	35	9	N	32					219
04	1440	N	1234	-0-	-206	-0-	1180	3	54	9	N	49					268
05	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1254	3	50	9	N	45	190	1			123
06	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1171	3	39	9	N	35					158
07	1271	N	823	-0-	-448	-0-	793	3	30	9	N	27					185
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					185

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-173	-0-	478	2			Y	-0-					74
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					74
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					74
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					74
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					74
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					74

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	445	-0-	-155	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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 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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	#	6166	-0-	-6916	-0-	6160	2	6	9	N	5					395
04	12806	R	12806	-0-	-0-	-0-	12802	2	4	9	N	4					399
05	14515	R	14515	-0-	-0-	-0-	14508	2	7	9	N	6					405
06	7440	#	4645	-0-	-2795	-0-	4641	2	4	9	N	4					409
07	13237	#	10128	-0-	-3109	-0-	10121	2	7	9	N	6					415
08	14508	#	10324	-0-	-4184	-0-	10318	2	6	9	N	5					420

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 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-

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	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	172	1	2290	3	N	-0-					120
04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	162	1	2150	3	N	-0-					120
05	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	158	1	2095	3	N	-0-					120
06	2430	X	2384	-0-	-46	-0-	167	1	2217	3	N	-0-					120
07	2511	X	1628	-0-	-883	-0-	114	1	1514	3	N	-0-					120
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	195	1	2593	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	0	N	65	-0-	65	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	2	N	-0-					70
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	30	1	116	2	N	-0-					70
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	31	1	121	2	N	-0-					70
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	N	-0-					70
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	31	1	110	2	N	-0-					70
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	2	N	-0-					70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11940 - 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	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
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10030 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	1493	-0-	-1917	-0-	97 4	1 9	1392	2	N	4					137
04	3300	X	1478	-0-	-1822	-0-	3 4	1 9	1471	2	N	4					141
05	1891	X	1067	-0-	-824	-0-	3 1	1 9	1063	2	N	1					142
06	1710	X	986	-0-	-724	-0-	3	1	983	2	N	-0-					142
07	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	3	1	1794	2	N	-0-					142
08	1519	X	3	-0-	-1516	-0-	3	1			N	-0-					142

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	60	1			81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 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	3678	X	3353	-0-	-325	-0-	3353	2			N	-0-					87
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					87
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					87
06	2610	X	2214	-0-	-396	-0-	2214	2			N	-0-					87
07	2697	X	1512	-0-	-1185	-0-	1512	2			N	-0-					87
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					87

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					62
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3408	2	20	9	N	18					80
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					80
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2881	2	8	9	N	7					87
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					87
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					87

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1460	-0-	-772	-0-	1460	2			N	-0-					77
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					77
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					77
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					77
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					77
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					77

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					37

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1129	2			N	-0-					114
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					114
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					114
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	N	1					115
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5					120
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					120

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	961	X	131	-0-	-830	-0-	131	2			N	-0-					125
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1177	2	106	9	N	96	1	8			220
05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	941	2	26	9	N	24	189	1			55
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					55
07	1178	N	606	-0-	-572	-0-	562	2	44	9	N	40					95
08	961	N	523	-0-	-438	-0-	523	2			N	-0-					95

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					17
04	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					17
05	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					17
06	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					17
07	682	N	571	-0-	-111 B	-0-	571	3			N	-0-					17
08	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	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-

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					39
04	1680	N	1284	-0-	-396 B	-0-	1284	2			N	-0-					39
05	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	2			N	-0-					39
06	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	2			N	-0-					39
07	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1818	2	164	9	N	149	188	1			-0-
*08	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		9332	-0-	-3874	18236	9295	2	37	9	N	34					112
04	12780		-0-	-0-	-12780	5456					N	-0-					112
05	13144	#	105	-0-	-13039	-0-	104	2	1	9	N	1					113
06	12720		610	-0-	-12110	-0-	588	2	22	9	N	20					133
07	13144		2580	-0-	-10564	-0-	2580	2			N	-0-					133
08	9331	#	3686	-0-	-5645	-0-	3642	2	44	9	N	40					173

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	982	3	19	9	N	17					205
04	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					205
05	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					205
06	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					205
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					205
08	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					205

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 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	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-

TUFFY (CHESTER) //CONT.// 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883		3037	-0-	154 B	-27626	3013	2	24	9	N	22					116
04	2790		2830	-0-	40 B	-27586	2830	2			N	-0-					116
05	2883		2896	-0-	13 B	-27573	2896	2			N	-0-					116
06	2790		2845	-0-	55 B	-27518	2827	2	18	9	N	16					132
07	2883		2882	-0-	-1 B	-27519	2879	2	3	9	N	3					135
08	2883		2859	-0-	-24 B	-27543	2859	2			N	-0-					135

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					33
04	1530	N	1222	-0-	-308	-0-	1222	3			N	-0-					33
05	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-					33
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					33
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					33
08	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					33

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					192
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					192
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					192
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					192
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					192
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					192

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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-

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	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					38
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					38
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	2	2	9	N	2					40
06	2070	N	1125	-0-	-945	-0-	1122	2	3	9	N	3					43
07	2077	N	932	-0-	-1145	-0-	932	2			N	-0-					43
08	1860	N	990	-0-	-870	-0-	990	2			N	-0-					43

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					75
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					75
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					75
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					75
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					75
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					75

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	3100	N	1752	-0-	-1348	679	1752	2			N	-0-					50
04	2155	N	1476	-0-	-679	-0-	1476	2			N	-0-					50
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					50
06	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	1655	2			N	-0-					50
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					50
08	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	2			N	-0-					50

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	62	1	204	2	N	-0-					62
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	60	1	201	2	N	-0-					62
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	62	1	228	2	N	-0-					62
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	60	1	232	2	N	-0-					62
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	62	1	192	2	N	-0-					62
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	56	1	168	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6310	-0-	-107	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6521	-0-	-671	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	3700	-0-	-3260	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	3698	-0-	-3494	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	1421	-0-	-5244	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 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	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	2344	3	9	9	N	8					205
04	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	2227	3	19	9	N	17					222
05	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	2051	3	17	9	N	15					237
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2293	3	26	9	N	24	185	1			76
07	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2307	3	3	9	N	3					79
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2300	3	44	9	N	40					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3221	-0-	710 B	-5832	62	1	3139	2	N	18					48
							20	9									
04	2430		2465	-0-	35 B	-5797	48	1	2415	2	N	2					50
							2	9									
05	2356	#	3375	-0-	1019 B	-4778	62	1	3302	2	N	10					60
							11	9									
06	2430		2919	-0-	489 B	-4289	60	1	2848	2	N	10					70
							11	9									
07	2511		2028	-0-	-483 B	-4772	62	1	1963	2	N	3					73
							3	9									
08	2511		1947	-0-	-564 B	-5336	62	1	1885	2	N	-0-					73

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

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-

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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

03	713	N	596	-0-	-117	-0-	562	3	34	9	N	31	172	1			27
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					27
05	806	N	718	-0-	-88	-0-	707	3	11	9	N	10					37
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	3	1	9	N	1					38
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	682	3	3	9	N	3					41
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	3	4	9	N	4					45

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	62	1	365	2	N	-0-				43
04	420	N	401	-0-	-19	B	-0-	60	1	341	2	N	-0-				43
05	434	N	405	-0-	-29	B	-0-	62	1	343	2	N	-0-				43
06	420	N	404	-0-	-16	B	-0-	60	1	344	2	N	-0-				43
07	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	62	1	368	2	N	-0-				43
08	403	N	366	-0-	-37	B	-0-	18	1	348	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	58	1	504	2	N	-0-				57
04	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	54	1	462	2	N	-0-				57
05	682	N	463	-0-	-219	B	-0-	62	1	398	2	N	3				60
								3	9								
06	540	N	404	-0-	-136	B	-0-	58	1	346	2	N	-0-				60
07	527	N	380	-0-	-147	B	-0-	50	1	330	2	N	-0-				60
08	465	N	424	-0-	-41	B	-0-	62	1	362	2	N	-0-				60

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-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

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

03	434 #	324	-0-	-110		-0-	23 9	1 9	292	2	N	8					35
04	423 R	423	-0-	-0-		-0-	30 29	1 9	364	2	N	26					61
05	403 #	395	-0-	-8		-0-	31 17	1 9	347	2	N	15					76
06	390 #	389	-0-	-1		-0-	30 25	1 9	334	2	N	23					99
07	434 #	408	-0-	-26		-0-	31 19	1 9	358	2	N	17					116
08	434 #	368	-0-	-66		-0-	31 25	1 9	312	2	N	23					139

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

03	651 #	633	-0-	-18		-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	600 #	595	-0-	-5		-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	657 R	657	-0-	-0-		-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	632 R	632	-0-	-0-		-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	658 R	658	-0-	-0-		-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	651 #	643	-0-	-8		-0-	643	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					159
04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1					160
05	568	R	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	N	1					161
06	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					161
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					161
08	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					161

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 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	682	S	576	-0-	-106	-0-	574	2	2	9	N	2					7
04	837	S	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	N	1					8
05	912	S	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					9
06	726	S	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1					10
07	868	S	503	-0-	-365	-0-	502	2	1	9	N	1					11
08	899	S	722	-0-	-177	-0-	721	2	1	9	N	1					12

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	23	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	2	N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	31	1	1466	2	N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	31	1	1520	2	N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	651	N	372	-0-	-279	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					121
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	354	-0-	-173	-0-	354	2			Y	-0-					77
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	299	2	8	9	Y	7					84
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					84
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-					84
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	302	2	1	9	Y	1					85
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					85

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 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	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	14B2	EXT	-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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					12
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					12
05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					12
06	1320	N	936	-0-	-384	-0-	936	2			N	-0-					12
07	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					12
08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1248	2			N	-0-					12

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1871	2	17	9	N	15					35
04	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	1218	2	19	9	N	17					52
05	1643	N	1211	-0-	-432	-0-	1204	2	7	9	N	6					58
06	1590	N	1035	-0-	-555	-0-	1031	2	4	9	N	4					62
07	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1121	2	3	9	N	3					65
08	1209	N	990	-0-	-219	-0-	990	2			N	-0-					65

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 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	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	339	1	2183	3	N	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	328	1	2300	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	330	1	2377	2	N	-0-					-0-
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	341	1	2379	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	341	1	2356	2	N	-0-					-0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					35
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					35
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					35
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 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	3100	N	1002	-0-	-2098	493	1002	2			N	-0-					-0-
04	1466	N	973	-0-	-493	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					82
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					82
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					82
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					82
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					82
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					82

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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					127
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1305	2	12	9	N	11					138
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					138
06	1380	N	598	-0-	-782	-0-	598	2			N	-0-					138
07	1364	N	980	-0-	-384	-0-	980	2			N	-0-					138
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					138

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					227
04	960 N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					227
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					227
06	900 N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					227
07	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					227
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					227

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	434 N	411	-0-	-23	-0-	62	1	349	2	N	-0-					30
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	60	1	348	2	N	-0-					30
05	434 N	12	-0-	-422	-0-	2	1	10	2	N	-0-					30
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					30
07	434 N	205	-0-	-229	-0-	52	1	153	2	N	-0-					30
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	62	1	532	2	N	-0-					30

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

03	1225 N	733	-0-	-492	-0-	62	1	671	2	N	-0-					105
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	784	2	N	-0-					105
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	N	-0-					105
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	36	1	949	2	N	-0-					105
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	62	1	939	2	N	-0-					105
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	-0-					105

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1098	-0-	-0-	-0-	1055	2	43	9	N	39					75
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	85	2	8	9	N	7					82
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	122	2	25	9	N	23					105
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	105	2	33	9	N	30					135
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	93	2	20	9	N	18					153
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	95	2	41	9	N	37					190

M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

03	14B2 EXT		-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-

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					36
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					36
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					36
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					36
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					36
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					33

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

03	14B2 EXT		-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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY		1234	-0-	1234	1234	1234	2			N	-0-					42
05	14B DENY		1971	-0-	1971	3205	1971	2			N	-0-					42
06	14B DENY		1370	-0-	1370	4575	1370	2			N	-0-					42
07	14B DENY		1089	-0-	1089	5664	1089	2			N	-0-					42
08	14B DENY		895	-0-	895	6559	895	2			N	-0-					42

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					58
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					58
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					58
07	14B DENY		143	-0-	143	143	143	3			N	-0-					58
08	14B DENY		87	-0-	87	230	87	3			N	-0-					58

EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

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-

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	3100	N	252	-0-	-2848	13	244	2	8	9	N	7					188
04	600	N	153	-0-	-447	-0-	150	2	3	9	N	3					191
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					191
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	167	2	35	9	N	32					223
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	208	2	17	9	N	15					238
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					238

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	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

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

03	1218	N	713	-0-	-505	-0-	707	2	6	9	N	5					10
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	2	9	9	N	8					18
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					18
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	669	2	4	9	N	4					22
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	710	2	42	9	N	38					60
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	N	2					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	960	N	848	-0-	-112	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	16	1	4483	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	248	1	4477	2	N	-0-					-0-
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	234	1	4400	2	N	-0-					-0-
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	245	1	4481	2	N	-0-					-0-
08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	248	1	4447	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1900	2			N	-0-					28
04	3000	N	4798	-0-	1798	1798	4797	2	1	9	N	1	1	8			28
05	3100	N	4915	-0-	1815	3613	4915	2			N	-0-					28
06	3000	N	4700	-0-	1700	5313	1	1	4699	2	N	-0-					28
07	10187	X	4874	-0-	-5313	-0-	4873	2	1	9	N	1	1	8			28
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					28

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372	-0-	-279	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

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	3100	N	1355	-0-	-1745	3002	1355	2			N	-0-					9
04	3000	N	1305	-0-	-1695	1307	1305	2			N	-0-					9
05	2595	N	1288	-0-	-1307	-0-	1288	2			N	-0-					9
06	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2			N	-0-					9
07	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					9
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					9

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	1278	N	713	-0-	-565	-0-	713	2			N	-0-					30
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					30
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					30
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-					30
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-	3	5			27
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					27

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	3100	N	3929	-0-	829	829	3929	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3870	-0-	870	1699	3870	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4190	-0-	1090	2789	4190	2			N	-0-					-0-
06	6738	X	3949	-0-	-2789	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		3506	-0-	-2601	5046	2733	2	773	9	N	703	765	1			314
04	5910		3189	-0-	-2721	2325	2483	2	706	9	N	642	594	1			362
05	5533	R	3208	-0-	-2325	-0-	2760	2	448	9	N	407	564	1			205
06	3870	#	2560	-0-	-1310	-0-	2099	2	461	9	N	419	379	1			245
07	3720	#	3460	-0-	-260	-0-	2924	2	536	9	N	487	385	1			347
08	3503	#	3480	-0-	-23	-0-	2926	2	554	9	N	504	586	1			265

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					318
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					318
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					318
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-					318
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					318
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					318

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 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	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	3084	3024	1			237
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	1			N	-0-					237
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					237
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					237
07	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					237
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					237

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1135	2	N	3					64
							3	9									
04	900	N	184	-0-	-716	-0-	8	1	176	2	N	-0-					64
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	30	1	1293	2	N	-0-					64
06	1170	N	473	-0-	-697	-0-	28	1	445	2	N	-0-					64
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	62	1	1220	2	N	11					75
							12	9									
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	N	6					81
							7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					97
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	2			N	-0-					97
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					97
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					97
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					97
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					97

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	31	1	2901	2	N	89	120	1			184
							98	9									
04	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	30	1	2883	2	N	34					218
							37	9									
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	31	1	2582	2	N	12	168	1			62
							13	9									
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	28	1	1610	2	N	10					72
							11	9									
07	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	30	1	1314	2	N	5					77
							6	9									
08	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	28	1	1451	2	N	19					96
							21	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

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

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-					62
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-					62
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-					62
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-					62
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	31	1	45	2	N	-0-					62
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					62

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

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

WARREN (CLEVELAND) //CONT.// 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4638	-0-	-136	-0-	4414	2	224	9	N	204	180	1			189
04	4770	X	4060	-0-	-710	-0-	3845	2	215	9	N	195	169	1			215
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4732	2	217	9	N	197	182	1			230
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	4960	2	204	9	N	185	179	1			236
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4677	2	194	9	N	176	179	1			233
08	4929	X	4482	-0-	-447	-0-	4272	2	210	9	N	191	178	1			246

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	2	1	1097	2	N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					649
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					649
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					649
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					649
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					649
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					25

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4837	2	98	9	N	89	190	1			231
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4453	2	119	9	N	108					339
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4622	2	98	9	N	89	186	1			242
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5221	2	64	9	N	58					300
07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5187	2	142	9	N	129	198	1			231
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4492	2	33	9	N	30	165	1			96

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

03	5239	X	4576	-0-	-663	-0-	4576	2			N	-0-					199
04	5040	X	4373	-0-	-667	-0-	4373	2			N	-0-					199
05	5115	X	4418	-0-	-697	-0-	4408	2	10	9	N	9					208
06	4440	X	4390	-0-	-50	-0-	4386	2	4	9	N	4					212
07	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	4427	2			N	-0-					212
08	4588	X	4284	-0-	-304	-0-	4284	2			N	-0-					212

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					266
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					266
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					266
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	16	1	10022	2	N	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	185	1	4778	2	N	-0-					-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	285	1	4981	2	N	-0-					-0-
08	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			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-

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	40147	X	40147	-0-	-0-	-0-	40147	2			N	-0-					-0-
04	37350	X	37350	-0-	-0-	-0-	37350	2			N	-0-					-0-
05	46713	X	46713	-0-	-0-	-0-	46713	2			N	-0-					-0-
06	40901	X	40901	-0-	-0-	-0-	40901	2			N	-0-					-0-
07	40145	X	33813	-0-	-6332	-0-	33813	2			N	-0-					-0-
08	41323	X	15311	-0-	-26012	-0-	15311	2			N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					102
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					102
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					102
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					102
*07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					102
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					10

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			Y	-0-					-0-
04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8072	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		8424	-0-	8424	8424	8424	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		8279	-0-	8279	16703	8278	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	T. A.		8186	-0-	8186	24889	8186	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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

03	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	76	1	10326	2	N	-0-					-0-
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	190	1	4883	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	248	1	4343	2	N	-0-					-0-
08	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					115
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					115
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					115
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					115
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					115
08	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-					10

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

03	2513	N	1708	-0-	-805	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	609	-0-	-1127	-0-	609	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	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-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					187
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					187
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					187
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					187
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	994	-0-	-326	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	501	-0-	-522	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	690	-0-	-426	-0-	690	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

03	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	16293	2			N	-0-					-0-
04	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
05	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14392	-0-	-1388	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	12689	-0-	-3617	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
*08	16306	X	5095	-0-	-11211	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1863	2	18	9	N	16					142
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					142
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2063	2	13	9	N	12					154
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2006	2	18	9	N	16	113	1			57
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2083	2	9	9	N	8					65
08	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2040	2	14	9	N	13					78

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	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

ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	393	2	30	9	N	27					163
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	195	2	11	9	N	10	149	1			24
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	218	2	8	9	N	7					31
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	227	2	2	9	N	2					33
07	217	N	90	-0-	-127	-0-	87	2	3	9	N	3					36
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	145	2	12	9	N	11					47

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

03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					83
04	2700	X	2590	-0-	-110	-0-	2590	2			N	-0-					83
05	2883	X	2326	-0-	-557	-0-	2326	2			N	-0-	55	1			28
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					28
07	2666	N	2401	-0-	-265	-0-	2401	2			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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	751	N	631	-0-	-120	-0-	630	2	1	9	N	1	47	1			64
04	780	N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					64
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					64
06	600	N	164	-0-	-436	-0-	164	2			N	-0-					64
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					64
08	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					64

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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 #: 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	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 #: 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-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1914	2	31	9	Y	28	26	1			2
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	Y	3	3	8			2
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1586	2	69	9	Y	63	60	1	1	8	4
*06	1860	N	1040	-0-	-820	-0-	1010	2	30	9	Y	27	23	1	1	8	7
07	1798	N	716	-0-	-1082	-0-	690	2	26	9	Y	24	24	1			7
08	1643	N	760	-0-	-883	-0-	687	2	73	9	Y	66	68	1			5

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1806	N	533	-0-	-1273	-0-	530	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	780	N	451	-0-	-329	-0-	447	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	447	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	510	N	349	-0-	-161	-0-	348	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	413	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2926	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2970	N	2206	-0-	-764	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4627	-0-	1527	1527	4627	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3413	-0-	313	1840	3412	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 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-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2023 - WELL PLUGGED 07/28/23

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

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 #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	Y	4	1	8			3
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					3
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					3
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	345	2	18	9	Y	16					19
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	481	2	39	9	Y	35	1	8			53

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2023 - WELL PLUGGED 8/3/2023

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

03	279	N	228	-0-	-51	-0-	227	2	1	9	N	1					38
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	214	2	1	9	N	1	1	8			38
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					38
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					38
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	393	2	28	9	N	25					63
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	445	2	31	9	N	28	1	8			90

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

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

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1615	2	74	9	Y	67	4	8			89
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	2	8	9	Y	7	6	8			90
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2006	2	47	9	Y	43	1	8			132
*06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	Y	1	60	1	1	8	72
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2117	2	21	9	Y	19	1	8			90
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1947	2	51	9	Y	46	1	8			135

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

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

03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2248	2	59	9	Y	54	47	1	4	8	3
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2273	2	6	9	Y	5	5	8			3
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2317	2	136	9	Y	124	119	1	1	8	7
*06	2190	N	1697	-0-	-493	-0-	1638	2	59	9	Y	54	46	1	1	8	14
07	2263	N	892	-0-	-1371	-0-	837	2	55	9	Y	50	49	1	1	8	14
08	2263	N	1206	-0-	-1057	-0-	1055	2	151	9	Y	137	136	1	4	8	11

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

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-

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

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 #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	884	-0-	-256	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	934	-0-	-244	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	2	Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

03	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	88	-0-	-182	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	248	X	91	-0-	-157	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	155	X	62	-0-	-93	-0-	62	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	4061	X	3400	-0-	-661	-0-	3400	2			Y	-0-					47
04	3720	X	2820	-0-	-900	-0-	2820	2			Y	-0-					47
05	3720	X	2873	-0-	-847	-0-	2873	2			Y	-0-					47
06	3300	X	1805	-0-	-1495	-0-	1805	2			Y	-0-					47
07	3410	X	2610	-0-	-800	-0-	2610	2			Y	-0-					47
08	3410	X	2669	-0-	-741	-0-	2668	2	1	9	Y	1	1	8			47

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-

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

03	3100	N	940	-0-	-2160	13	940	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	824	-0-	-166	-0-	823	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1084	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	775	1	65	9	Y	59	1	8			80
04	780	N	474	-0-	-306	-0-	442	1	32	9	Y	29	1	8			108
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	775	1	86	2	Y	49					157
							54	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	738	1	24	2	Y	29	156	1			30
							32	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	675	1	64	9	Y	58					88
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	725	1	65	9	Y	59					147

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

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-

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 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-

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

03	7936	X	7246	-0-	-690	-0-	7222	2	24	9	Y	22	167	1			13
04	7680	X	6756	-0-	-924	-0-	6756	2			Y	-0-					13
05	7936	X	7671	-0-	-265	-0-	7671	2			Y	-0-					13
06	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			Y	-0-					13
07	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			Y	-0-					13
08	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			Y	-0-					13

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

03	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	2921	2	35	9	Y	32	110	1			126
04	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	16	1	2918	2	Y	29	114	1			41
							32	9									
*05	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	209	1	2838	2	Y	13					54
							14	9									
*06	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	232	1	2510	2	Y	2	19	1			37
							2	9									
07	2945	X	2942	-0-	-3	-0-	248	1	2672	2	Y	20	7	1			50
							22	9									
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	248	1	2717	2	Y	38					88
							42	9									

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

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
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					13
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					13
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					13
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					13
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2	1	8			14
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	Y	8	1	8			21

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

03	2666	N	2265	-0-	-401	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	1845	-0-	-735	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	1935	-0-	-731	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1990	-0-	-200	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2011	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

03	3100	N	944	-0-	-2156	7834	921	2	23	9	Y	21	162	1	7	8	22
04	3000	N	459	-0-	-2541	5293	435	2	24	9	Y	22	9	8			35
05	3100	N	2043	-0-	-1057	4236	2025	2	18	9	Y	16	2	8			49
06	3000	N	827	-0-	-2173	2063	820	2	7	9	Y	6	1	8			54
07	3100	N	1043	-0-	-2057	6	1022	2	21	9	Y	19	1	8			72
08	974	N	968	-0-	-6	-0-	960	2	8	9	Y	7	4	8			75

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

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

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	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4872	2	140	9	Y	127	103	1	18	8	6
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4510	2	28	9	Y	25	25	8			6
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4469	2	306	9	Y	278	262	1	6	8	16
*06	4740	X	3339	-0-	-1401	-0-	3203	2	136	9	Y	124	102	1	6	8	32
07	4898	X	4176	-0-	-722	-0-	4054	2	122	9	Y	111	107	1	6	8	30
08	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	3982	2	347	9	Y	315	299	1	22	8	24

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

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 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	371	1	3497	2	Y	43	182	1	1	8	20
							47	9									
04	3300	X	3044	-0-	-256	-0-	360	1	2629	2	Y	50	1	8			69
							55	9									
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	369	1	4165	2	Y	51					120
							56	9									
06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	360	1	4988	2	Y	58					178
							64	9									
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	359	1	4224	2	Y	52	171	1			59
							57	9									
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	372	1	3901	2	Y	29	1	8			87
							32	9									

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	155	1	5782	2	Y	91	1	8			194
							100	9									
04	5610	X	5538	-0-	-72	-0-	150	1	5320	2	Y	62	161	1	1	8	94
							68	9									
05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	155	1	5579	2	Y	60					154
							66	9									
06	5940	X	5118	-0-	-822	-0-	150	1	4904	2	Y	58					212
							64	9									
07	6138	X	4389	-0-	-1749	-0-	155	1	4204	2	Y	27	159	1			80
							30	9									
08	6045	X	4462	-0-	-1583	-0-	155	1	4257	2	Y	45	1	8			124
							50	9									

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

03	4805	X	4525	-0-	-280	-0-	4430	2	95	9	Y	86	1	8			145
04	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	4426	2	81	9	Y	74	3	8			216
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4460	2	34	9	Y	31	151	1	1	8	95
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4303	2	110	9	Y	100	1	8			194
07	4433	X	4410	-0-	-23	-0-	4374	2	36	9	Y	33	1	8			226
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4408	2	43	9	Y	39	148	1	3	8	114

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	564	1	2237	2	Y	50					100
							55	9									
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	480	1	2190	2	Y	81	1	8			180
							89	9									
05	2697	X	1929	-0-	-768	-0-	496	1	1431	2	Y	2	152	1			30
							2	9									
06	2730	X	2470	-0-	-260	-0-	480	1	1990	2	Y	-0-					30
07	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	496	1	2213	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
08	2821	X	2007	-0-	-814	-0-	496	1	1469	2	Y	38					68
							42	9									

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2947	-0-	-0-	-0-	2851	2	96	9	Y	87	4	8			223
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2406	2	25	9	Y	23	171	1	2	8	73
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2677	2	56	9	Y	51					124
06	2760	N	2576	-0-	-184	-0-	2537	2	39	9	Y	35					159
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2598	2	31	9	Y	28					187
08	2728	N	2467	-0-	-261	-0-	2442	2	25	9	Y	23	150	1	2	8	58

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3801	-0-	701	36430	3777	2	24	9	Y	22	2	8			161
04	39237	X	2807	-0-	-36430	-0-	2779	2	28	9	Y	25	1	8			185
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3532	2	30	9	Y	27	182	1			30
06	3660	X	2906	-0-	-754	-0-	2873	2	33	9	Y	30					60
07	3782	X	2848	-0-	-934	-0-	2822	2	26	9	Y	24					84
08	3782	X	2259	-0-	-1523	-0-	2233	2	26	9	Y	24	1	8			107

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 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	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	174	8	8			215
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1304	2	74	9	Y	67	178	1	17	8	87
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2261	2	111	9	Y	101	172	1	6	8	10
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2709	2	36	9	Y	33	8	8			35
07	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	2942	2	124	9	Y	113	9	8			139
08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	2945	2	102	9	Y	93	179	1	33	8	20

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3607	-0-	507	507	3576	2	31	9	Y	28	166	1	2	8	57
04	3000	N	2602	-0-	-398	109	2556	2	46	9	Y	42	3	8			96
05	2198	N	2089	-0-	-109	-0-	2063	2	26	9	Y	24	1	8			119
06	3480	X	1853	-0-	-1627	-0-	1843	2	10	9	Y	9	1	8			127
07	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	3432	2	34	9	Y	31	1	8			157
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9061	2	57	9	Y	52	157	1	5	8	47

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4739	2	200	9	Y	182	182	1	34	8	243
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4623	2	282	9	Y	256	170	1	59	8	270
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4475	2	244	9	Y	222	345	1	14	8	133
06	4590	X	3192	-0-	-1398	-0-	3018	2	174	9	Y	158	13	8			278
07	4743	X	3823	-0-	-920	-0-	3681	2	142	9	Y	129	173	1	13	8	221
08	4743	X	3976	-0-	-767	-0-	3734	2	242	9	Y	220	159	1	51	8	231

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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	3906	X	3146	-0-	-760	-0-	3059	2	87	9	Y	79	4	8			112
04	3780	X	3113	-0-	-667	-0-	3019	2	94	9	Y	85	9	8			188
05	3906	X	3046	-0-	-860	-0-	2961	2	85	9	Y	77	173	1	2	8	90
06	2970	X	2605	-0-	-365	-0-	2539	2	66	9	Y	60	1	8			149
07	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2924	2	74	9	Y	67	163	1	1	8	52
08	3069	X	2639	-0-	-430	-0-	2566	2	73	9	Y	66	3	8			115

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	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6408	2	108	9	Y	98	181	1			119
04	6210	X	5886	-0-	-324	-0-	5795	2	91	9	Y	83	181	1	1	8	20
05	6417	X	5809	-0-	-608	-0-	5741	2	68	9	Y	62					82
06	6210	X	5059	-0-	-1151	-0-	4989	2	70	9	Y	64					146
07	6417	X	4301	-0-	-2116	-0-	4260	2	41	9	Y	37	162	1	1	8	20
08	6417	X	4939	-0-	-1478	-0-	4871	2	68	9	Y	62					82

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	155	1	2774	2	Y	57	2	8			113
							63	9									
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	150	1	2696	2	Y	53	2	8			164
							58	9									
05	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	155	1	2709	2	Y	32	152	1	1	8	43
							35	9									
06	2850	N	2642	-0-	-208	-0-	150	1	2452	2	Y	36	1	8			78
							40	9									
07	2945	N	2651	-0-	-294	-0-	75	1	2533	2	Y	39					117
							43	9									
08	2914	N	2033	-0-	-881	-0-	2001	2	32	9	Y	29	1	8			145

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 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	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	38	1	5150	2	Y	108	180	1	8	8	132
							119	9									
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5232	2	40	9	Y	36	7	8			161
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5026	2	15	9	Y	14	1	8			174
*06	5040	X	4334	-0-	-706	-0-	2	1	4326	2	Y	5	147	1			32
							6	9									
*07	5208	X	4508	-0-	-700	-0-	4508	2			Y	-0-					32
*08	5208	X	4454	-0-	-754	-0-	4448	2	6	9	Y	5					37

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1590	-0-	-789	-0-	1527	2	63	9	Y	57	2	8			70
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1519	2	56	9	Y	51	2	8			119
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1374	2	50	9	Y	45	1	8			163
06	1500	N	1126	-0-	-374	-0-	1081	2	45	9	Y	41	161	1	1	8	42
07	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	1054	2	43	9	Y	39	1	8			80
08	1426	N	1061	-0-	-365	-0-	1024	2	37	9	Y	34	2	8			112

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3040	-0-	-60	-0-	2996	2	44	9	Y	40	2	8			75
04	3000	X	2983	-0-	-17	-0-	2948	2	35	9	Y	32	2	8			105
05	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	2680	2	39	9	Y	35	1	8			139
06	2910	X	2536	-0-	-374	-0-	2495	2	41	9	Y	37	1	8			175
07	3007	X	2222	-0-	-785	-0-	2196	2	26	9	Y	24	168	1	1	8	30
08	2728	N	2160	-0-	-568	-0-	2130	2	30	9	Y	27	2	8			55

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	17164	2	472	9	Y	429	517	1	18	8	169
04	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17069	2	453	9	Y	412	354	1	33	8	194
05	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	16745	2	414	9	Y	376	356	1	9	8	205
06	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	14692	2	377	9	Y	343	318	1	9	8	221
07	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	16668	2	385	9	Y	350	363	1	9	8	199
08	17701	X	17079	-0-	-622	-0-	16665	2	414	9	Y	376	348	1	33	8	194

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	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	9893	2	162	9	Y	147	183	1	10	8	127
04	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8240	2	97	9	Y	88	163	1	12	8	40
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	7956	2	89	9	Y	81	3	8			118
06	9600	X	7263	-0-	-2337	-0-	7175	2	88	9	Y	80	3	8			195
07	9920	X	7860	-0-	-2060	-0-	7774	2	86	9	Y	78	158	1	3	8	112
08	9920	X	8171	-0-	-1749	-0-	8077	2	94	9	Y	85	162	1	10	8	25

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	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5912	2	129	9	N	117	167	1	2	8	75
04	6300	X	5448	-0-	-852	-0-	5334	2	114	9	N	104	3	8			176
05	6510	X	5191	-0-	-1319	-0-	5084	2	107	9	N	97	175	1	1	8	97
06	6300	X	4997	-0-	-1303	-0-	4888	2	109	9	N	99	1	8			195
07	6231	X	5067	-0-	-1164	-0-	4956	2	111	9	N	101	161	1	1	8	134
08	6045	X	4599	-0-	-1446	-0-	4500	2	99	9	N	90	163	1	2	8	59

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	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9481	2	245	9	Y	223	351	1	13	8	343
04	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10326	2	265	9	Y	241	340	1	18	8	226
05	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	9934	2	222	9	Y	202	329	1	4	8	95
06	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6913	2	157	9	Y	143	4	8			234
07	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12496	2	256	9	Y	233	183	1	5	8	279
08	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11526	2	265	9	Y	241	169	1	35	8	316

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	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	1958	2	67	9	N	61	4	8			110
04	2280	X	1975	-0-	-305	-0-	1925	2	50	9	N	45	8	8			147
05	2356	X	2076	-0-	-280	-0-	2020	2	56	9	N	51	2	8			196
06	2280	X	1626	-0-	-654	-0-	1590	2	36	9	N	33	124	1	1	8	104
07	2201	X	1891	-0-	-310	-0-	1859	2	32	9	N	29	1	8			132
08	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	1871	2	43	9	N	39	3	8			168

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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1601	2	37	9	Y	34	6	8			163
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1861	2	28	9	Y	25	156	1	5	8	27
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1607	2	15	9	Y	14	1	8			40
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9	1	8			48
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2235	2	14	9	Y	13	1	8			60
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2017	2	12	9	Y	11	3	8			68

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	9548	X	7781	-0-	-1767	-0-	7683	2	98	9	N	89	169	1			42
04	8580	X	7256	-0-	-1324	-0-	7165	2	91	9	N	83					125
05	8525	X	7313	-0-	-1212	-0-	7229	2	84	9	N	76	162	1			39
06	8250	X	6985	-0-	-1265	-0-	6902	2	83	9	N	75					114
07	8525	X	7177	-0-	-1348	-0-	7090	2	87	9	N	79	178	1			15
08	7781	X	7064	-0-	-717	-0-	6977	2	87	9	N	79					94

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3553	2	209	9	N	190	174	1	35	8	55
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3845	2	180	9	N	164	42	8			177
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3864	2	140	9	N	127	184	1	10	8	110
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3526	2	141	9	N	128	158	1	10	8	70
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3443	2	127	9	N	115	9	8			176
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3378	2	155	9	N	141	161	1	36	8	120

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	4960	X	4687	-0-	-273	-0-	4602	2	85	9	N	77	19	8			229
04	4890	X	4298	-0-	-592	-0-	4111	2	187	9	N	170	170	1	24	8	205
05	5053	X	4673	-0-	-380	-0-	4545	2	128	9	N	116	173	1	6	8	142
06	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14225	2	111	9	N	101	6	8			237
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5040	2	105	9	N	95	165	1	5	8	162
08	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5417	2	133	9	N	121	21	8			262

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	T. A.		7904	-0-	7904	36529	775	1	6991	2	Y	125	15	8			177
							138	9									
04	T. A.		7230	-0-	7230	43759	735	1	6340	2	Y	141	186	1	22	8	110
							155	9									
05	T. A.		6546	-0-	6546	50305	593	1	5862	2	Y	83	5	8			188
							91	9									
06	57214	X	6909	-0-	-50305	-0-	750	1	6032	2	Y	115	165	1	4	8	134
							127	9									
07	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	425	1	7320	2	Y	75	156	1	3	8	50
							83	9									
08	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	327	1	9100	2	Y	87	8	8			129
							96	9									

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	3379	X	2213	-0-	-1166	-0-	2127	2	86	9	Y	78	181	1	16	8	84
04	3270	X	2324	-0-	-946	-0-	2238	2	86	9	Y	78	20	8			142
05	3379	X	2694	-0-	-685	-0-	2593	2	101	9	Y	92	161	1	6	8	67
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2781	2	111	9	Y	101	9	8			159
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3759	2	109	9	Y	99	176	1	10	8	72
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3791	2	144	9	Y	131	38	8			165

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	4743	X	3146	-0-	-1597	-0-	2927	2	219	9	Y	199	173	1	51	8	39
04	4050	X	3077	-0-	-973	-0-	2897	2	180	9	Y	164	66	8			137
05	3720	X	2506	-0-	-1214	-0-	2363	2	143	9	Y	130	181	1	16	8	70
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2846	2	128	9	Y	116	17	8			169
07	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	2624	2	130	9	Y	118	169	1	16	8	102
08	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	2759	2	175	9	Y	159	153	1	59	8	49

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	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10038	2	140	9	N	127	170	1	17	8	64
04	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9363	2	116	9	N	105	18	8			151
05	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9002	2	91	9	N	83	159	1	4	8	71
06	8250	X	7950	-0-	-300	-0-	7838	2	112	9	N	102	4	8			169
07	8525	X	8258	-0-	-267	-0-	8186	2	72	9	N	65	159	1	3	8	72
08	8525	X	8013	-0-	-512	-0-	7908	2	105	9	N	95	16	8			151

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	* * 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-

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	* * 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-

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	26753	X	22208	-0-	-4545	-0-	21349	2	859	9	Y	781	833	1	75	8	99
04	25530	X	19881	-0-	-5649	-0-	19089	2	792	9	Y	720	538	1	96	8	185
05	23746	X	20600	-0-	-3146	-0-	19840	2	760	9	Y	691	693	1	23	8	160
06	20670	X	16570	-0-	-4100	-0-	15923	2	647	9	Y	588	514	1	25	8	209
07	21837	X	21837	-0-	-0-	-0-	21129	2	708	9	Y	644	669	1	23	8	161
08	21359	X	18251	-0-	-3108	-0-	17594	2	657	9	Y	597	506	1	82	8	170

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20584	X	18786	-0-	-1798	-0-	18346	2	440	9	Y	400	337	1	24	8	176
04	18810	X	18128	-0-	-682	-0-	17613	2	515	9	Y	468	537	1	29	8	78
05	19375	X	18887	-0-	-488	-0-	18493	2	394	9	Y	358	342	1	7	8	87
06	17760	X	17489	-0-	-271	-0-	17094	2	395	9	Y	359	172	1	7	8	267
07	18352	X	18267	-0-	-85	-0-	17835	2	432	9	Y	393	526	1	7	8	127
08	18352	X	17759	-0-	-593	-0-	17382	2	377	9	Y	343	338	1	23	8	109

CUTLASS MD WELL #: 2H RRCID -> 294706 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12325 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75330	X	60468	-0-	-14862	-0-	57291	2	3177	9	N	2888	2988	1			114
04	72900	X	55300	-0-	-17600	-0-	52486	2	2814	9	N	2558	2407	1			265
05	75330	X	55160	-0-	-20170	-0-	52587	2	2573	9	N	2339	2568	1			36
06	72900	X	49574	-0-	-23326	-0-	47060	2	2514	9	N	2285	2009	1			312
07	50333	X	50333	-0-	-0-	-0-	47815	2	2518	9	N	2289	2327	1			274
08	60481	X	47699	-0-	-12782	-0-	45794	2	1905	9	N	1732	1849	1			157

CUTLASS MD WELL #: 1H RRCID -> 295317 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12648 - 22322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	72379	-0-	72379	1108481	69243	2	3136	9	N	2851	3140	1			36
04	0	Z	66396	-0-	66396	1174877	63561	2	2835	9	N	2577	2349	1			264
05	0	Z	66601	-0-	66601	1241478	64004	2	2597	9	N	2361	2580	1			45
06	0	Z	59990	-0-	59990	1301468	57446	2	2544	9	N	2313	2035	1			323
07	0	Z	61512	-0-	61512	1362980	58926	2	2586	9	N	2351	2489	1			185
08	0	Z	58295	-0-	58295	1421275	55989	2	2306	9	N	2096	2184	1			97

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1132	-0-	-1968	4636	1132	2			Y	-0-					98
04	3000	N	1894	-0-	-1106	3530	1642	2	252	9	Y	229					327
05	3100	N	1790	-0-	-1310	2220	1788	2	2	9	Y	2	195	1			134
06	3000	N	1598	-0-	-1402	818	1598	2			Y	-0-					134
07	2546	N	1728	-0-	-818	-0-	1684	2	44	9	Y	40					174
08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1735	2	59	9	Y	54	91	1			137

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	619	-0-	-2481	1222	335	1	284	2	N	-0-					104
04	2384	N	1162	-0-	-1222	-0-	324	1	782	2	N	51					155
							56	9									
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	335	1	990	2	N	41					196
							45	9									
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	324	1	700	2	N	-0-					196
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	334	1	809	2	N	-0-	4	5			192
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	335	1	1290	2	N	64	156	1			100
							70	9									

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	651	N	292	-0-	-359	-0-	292	2			N	-0-					63
04	600	N	298	-0-	-302	-0-	298	2			N	-0-					63
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	211	2	233	9	N	212	195	1			80
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					80
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	592	2	56	9	N	51					131
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	935	2	20	9	N	18	63	1			86

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	4588	X	3425	-0-	-1163	-0-	878	1	2491	2	N	51					134
							56	9									
04	4440	X	4360	-0-	-80	-0-	850	1	3456	2	N	49					183
							54	9									
05	4588	X	4520	-0-	-68	-0-	878	1	3532	2	N	100	193	1			90
							110	9									
06	4350	X	4068	-0-	-282	-0-	850	1	3204	2	N	13					103
							14	9									
07	4495	X	4434	-0-	-61	-0-	878	1	3460	2	N	87					190
							96	9									
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	878	1	3628	2	N	84	153	1			121
							92	9									

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

03	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7667	2	166	9	N	151					435
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7055	2	245	9	N	223	372	1			286
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5761	2	114	9	N	104					390
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5633	2	188	9	N	171	187	1			374
07	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5282	2	91	9	N	83	178	1			279
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6900	2	153	9	N	139	352	1			66

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6843	2	111	9	N	101					403
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7266	2	132	9	N	120	187	1			336
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7380	2	94	9	N	85	189	1			232
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6879	2	113	9	N	103					335
07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6857	2	98	9	N	89	170	1			254
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6299	2	95	9	N	86					340

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

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-

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

03	7347	X	6819	-0-	-528	-0-	6817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7110	X	5910	-0-	-1200	-0-	5908	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6820	X	5370	-0-	-1450	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	4177	-0-	-2423	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	3	-0-	-6817	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-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-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3457	-0-	-5967	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	3494	-0-	-5386	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	4383	-0-	-2375	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2941	-0-	-419	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4165	-0-	-206	-0-	4165	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	8805	-0-	-867	-0-	8805	2			N	-0-					148
04	9060	X	8846	-0-	-214	-0-	8846	2			N	-0-					148
05	9362	X	8370	-0-	-992	-0-	8368	2	2	9	N	2					150
06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9091	2	156	9	N	142	179	1			113
07	9145	X	8842	-0-	-303	-0-	8682	2	160	9	N	145					258
08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					258

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	12307	X	12204	-0-	-103	-0-	12112	2	92	9	N	84	189	1			107
04	11820	X	11590	-0-	-230	-0-	11561	2	29	9	N	26					133
05	12276	X	11999	-0-	-277	-0-	11971	2	28	9	N	25					158
06	11880	X	10274	-0-	-1606	-0-	10244	2	30	9	N	27					185
07	12214	X	12197	-0-	-17	-0-	12182	2	15	9	N	14	172	1			27
08	12214	X	11984	-0-	-230	-0-	11984	2			N	-0-					27

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	6634	X	6521	-0-	-113	-0-	6447	2	74	9	N	67					170
04	6420	X	6055	-0-	-365	-0-	6038	2	17	9	N	15					185
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					185
06	6300	X	5911	-0-	-389	-0-	5863	2	48	9	N	44	186	1			43
07	6510	X	6129	-0-	-381	-0-	6129	2			N	-0-					43
08	6510	X	5963	-0-	-547	-0-	5963	2			N	-0-					43

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	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					132
04	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					132
05	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7922	2	3	9	N	3					135
06	7830	X	4971	-0-	-2859	-0-	4971	2			N	-0-					135
07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					135
08	8091	X	7961	-0-	-130	-0-	7961	2			N	-0-					135

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	4033	2			N	-0-					205
04	3960	X	3764	-0-	-196	-0-	3764	2			N	-0-					205
05	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	3931	2			N	-0-					205
06	4080	X	3453	-0-	-627	-0-	3431	2	22	9	N	20					225
07	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	4036	2			N	-0-					225
08	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	3925	2	3	9	N	3					228

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	3100	N	2654	-0-	-446	5773	2608	2	46	9	N	42					175
04	3000	N	2324	-0-	-676	5097	2281	2	43	9	N	39					214
05	3100	N	2353	-0-	-747	4350	2353	2			N	-0-	154	1			60
06	3000	N	2219	-0-	-781	3569	2219	2			N	-0-					60
07	3100	N	2259	-0-	-841	2728	2259	2			N	-0-					60
08	3100	N	2280	-0-	-820	1908	2280	2			N	-0-					60

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	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					213
04	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					213
05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					213
06	9810	X	9124	-0-	-686	-0-	9124	2			N	-0-					213
07	10137	X	8541	-0-	-1596	-0-	8500	2	41	9	N	37	150	1			100
08	10137	X	8955	-0-	-1182	-0-	8955	2			N	-0-					100

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	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-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3246	-0-	-1435	-0-	3245	3	1	9	N	1					113
04	4530	X	3518	-0-	-1012	-0-	3518	3			N	-0-					113
05	4061	X	3779	-0-	-282	-0-	3779	3			N	-0-					113
06	3930	X	3239	-0-	-691	-0-	3239	3			N	-0-					113
07	3968	X	3282	-0-	-686	-0-	3282	3			N	-0-					113
08	3782	X	3406	-0-	-376	-0-	3406	3			N	-0-					113

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 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	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					3
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					3
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					3
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					3
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					3
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	3810	-0-	-600	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4546	-0-	-73	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4445	-0-	-174	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 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-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

03	713	X	508	-0-	-205	-0-	456	2	52	9	N	47	160	1			120
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	414	2	11	9	N	10					130
05	806	X	241	-0-	-565	-0-	213	2	28	9	N	25					155
06	480	N	270	-0-	-210	-0-	234	2	36	9	N	33	183	1			5
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	790	2	25	9	N	23					28
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	423	2	199	9	N	181					209

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					133
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					133
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					133
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					133
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					133
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2					127

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	467	2	64	9	N	58					208
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	438	2	81	9	N	74					282
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	478	2	96	9	N	87	192	1			177
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	448	2	121	9	N	110					287
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	487	2	150	9	N	136	192	1			231
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	491	2	109	9	N	99					330

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

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

03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-							37
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-							37
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-							37
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-							37
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-							37
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-							37

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

03	7595	X	7548	-0-	-47	-0-	775	1	6583	2	N	173	370	1					92
							190	9											
04	7260	X	6807	-0-	-453	-0-	750	1	5925	2	N	120							212
							132	9											
05	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	775	1	7183	2	N	170	349	1					33
							187	9											
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	733	1	7067	2	N	171							204
							188	9											
07	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	744	1	7128	2	N	136	170	1					170
							150	9											
08	7967	X	7147	-0-	-820	-0-	775	1	6233	2	N	126	174	1					122
							139	9											

LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	248	1	4752	2	Y	87							217
							96	9											
04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	240	1	4132	2	Y	48	175	1					90
							53	9											
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	248	1	5388	2	Y	76							166
							84	9											
06	4860	X	4629	-0-	-231	-0-	240	1	4298	2	Y	83							249
							91	9											
07	5022	X	4056	-0-	-966	-0-	244	1	3765	2	Y	43	171	1					121
							47	9											
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	245	1	4977	2	Y	61							182
							67	9											

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3336	-0-	-663	-0-	775	1	2437	2	N	113					175
							124	9									
04	4620	X	3822	-0-	-798	-0-	750	1	2969	2	N	94	164	1			105
							103	9									
05	4774	X	3984	-0-	-790	-0-	775	1	3122	2	N	79	156	1			28
							87	9									
06	4620	X	3721	-0-	-899	-0-	677	1	2915	2	N	117					145
							129	9									
07	4464	X	3888	-0-	-576	-0-	746	1	3077	2	N	59	162	1			42
							65	9									
08	3999	X	3938	-0-	-61	-0-	775	1	3072	2	N	83					125
							91	9									

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 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	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7779	2	134	9	N	122	182	1			120
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7407	2	131	9	N	119	162	1			77
05	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7580	2	134	9	N	122	164	1			35
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7651	2	132	9	N	120					155
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5562	2	98	9	N	89	160	1			84
*08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7277	2	114	9	N	104	171	1			17

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	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	775	1	5301	2	N	77					194
							85	9									
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	700	1	4588	2	N	88	178	1			104
							97	9									
05	4960	X	2899	-0-	-2061	-0-	761	1	2058	2	N	73					177
							80	9									
06	4800	X	3836	-0-	-964	-0-	733	1	3026	2	N	70					247
							77	9									
07	4960	X	4020	-0-	-940	-0-	735	1	3199	2	N	78	171	1			154
							86	9									
08	4960	X	4895	-0-	-65	-0-	775	1	3946	2	N	158					312
							174	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	4433	X	4044	-0-	-389	-0-	3985	2	59	9	Y	54					182
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	581	1	4215	2	Y	53	177	1			58
							58	9									
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	248	1	4702	2	Y	49					107
							54	9									
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	235	1	4306	2	Y	45					152
							50	9									
07	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	248	1	5148	2	Y	43					195
							47	9									
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	248	1	4637	2	Y	33					228
							36	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	1240	N	715	-0-	-525	-0-	488	1	188	2	Y	35	187	1			115
							39	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	472	1	1092	2	Y	67					182
							74	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	488	1	1462	2	Y	60	185	1			57
							66	9									
06	660	N	349	-0-	-311	-0-	324	1	25	9	Y	23					80
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	444	1	556	2	Y	24					104
							26	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	485	1	1596	2	Y	60					164
							66	9									

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

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

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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

03	4650	X	4030	-0-	-620	-0-	29	1	3942	2	N	54	195	1			97
							59	9									
04	4350	X	3770	-0-	-580	-0-	29	1	3675	2	N	60					157
							66	9									
05	4495	X	4234	-0-	-261	-0-	31	1	4140	2	N	57					214
							63	9									
06	4350	X	2960	-0-	-1390	-0-	28	1	2888	2	N	40					254
							44	9									
07	4185	X	3267	-0-	-918	-0-	31	1	3200	2	N	33	182	1			105
							36	9									
08	4247	X	4041	-0-	-206	-0-	30	1	3955	2	N	51					156
							56	9									

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

03	6851	X	5664	-0-	-1187	-0-	31	1	5564	2	N	63	193	1			174
							69	9									
04	6420	X	6184	-0-	-236	-0-	30	1	6020	2	N	122					296
							134	9									
05	6076	X	5221	-0-	-855	-0-	31	1	5103	2	N	79	195	1			180
							87	9									
06	5880	X	4103	-0-	-1777	-0-	28	1	4007	2	N	62					242
							68	9									
07	6386	X	5726	-0-	-660	-0-	31	1	5608	2	N	79	193	1			128
							87	9									
08	6386	X	5970	-0-	-416	-0-	31	1	5837	2	N	93					221
							102	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 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	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-					33
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					33
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					33
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					33
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					33
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					33

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5231	2	246	9	Y	224	226	1			73
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5057	2	194	9	Y	176	115	1			134
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5125	2	173	9	Y	157	224	1			67
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	324	1	4741	2	Y	163	209	1			21
							179	9									
07	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	335	1	5130	2	Y	183	103	1			101
							201	9									
08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	335	1	5776	2	Y	155	201	1			55
							171	9									

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

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-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

03	4495	X	3477	-0-	-1018	-0-	796	1	2560	2	N	110	170	1			66
							121	9									
04	4350	X	3727	-0-	-623	-0-	770	1	2840	2	N	106					172
							117	9									
05	4154	X	3791	-0-	-363	-0-	796	1	2898	2	N	88	155	1			105
							97	9									
06	4020	X	3036	-0-	-984	-0-	770	1	2145	2	N	110	154	1			61
							121	9									
07	3844	X	2758	-0-	-1086	-0-	796	1	1879	2	N	75					136
							83	9									
08	3844	X	2646	-0-	-1198	-0-	796	1	1785	2	N	59	93	1			102
							65	9									

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3715	2	141	9	N	128	166	1			135
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1790	2	62	9	N	56	150	1			41
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2980	2	120	9	N	109					150
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3117	2	91	9	N	83	133	1			100
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2578	2	118	9	N	107	166	1			41
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2825	2	127	9	N	115					156

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2947	-0-	-3718	-0-	539	1	2408	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	3512	-0-	-2788	-0-	522	1	2990	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5069	-0-	-1441	-0-	539	1	4530	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	2992	-0-	-1688	-0-	522	1	2470	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	539	1	3429	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	3179	-0-	-1657	-0-	539	1	2640	2	Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3342	2	47	9	N	43	193	1			43
04	2550	X	1132	-0-	-1418	-0-	1122	2	10	9	N	9					52
05	2604	X	2008	-0-	-596	-0-	2008	2			N	-0-					52
06	3270	X	2427	-0-	-843	-0-	324	1	2097	2	N	5					57
							6	9									
07	3379	X	2413	-0-	-966	-0-	335	1	2075	2	N	3					60
							3	9									
08	3379	X	2548	-0-	-831	-0-	335	1	2089	2	N	113					173
							124	9									

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5522	2	136	9	N	124	195	1			51
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5115	2	101	9	N	92					143
05	5642	X	5357	-0-	-285	-0-	5173	2	184	9	N	167	178	1			132
06	5460	X	4739	-0-	-721	-0-	4555	2	184	9	N	167	190	1			109
07	5642	X	4464	-0-	-1178	-0-	4329	2	135	9	N	123	191	1			41
08	5642	X	5184	-0-	-458	-0-	4933	2	251	9	N	228	190	1			79

BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3469	-0-	-499	-0-	3256	2	213	9	N	194	186	1			143
04	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	3434	2	195	9	N	177	195	1			125
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	1079	1	3248	2	N	170	59	1			236
							187	9									
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	1044	1	2867	2	N	214	350	1			100
							235	9									
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1079	1	2699	2	N	145	166	1			79
							160	9									
08	4526	X	3582	-0-	-944	-0-	1079	1	2386	2	N	106					185
							117	9									

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3079	-0-	-982	-0-	3049	2	30	9	N	27					134
04	3930	X	2199	-0-	-1731	-0-	2077	2	122	9	N	111	185	1			60
05	4061	X	1755	-0-	-2306	-0-	1746	2	9	9	N	8					68
06	3300	X	1066	-0-	-2234	-0-	1066	2			N	-0-					68
07	3410	X	902	-0-	-2508	-0-	902	2			N	-0-					68
08	3069	X	1087	-0-	-1982	-0-	1036	2	51	9	N	46					114

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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	2015	X	645	-0-	-1370	-0-	444	2	201	9	N	183					224
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	65	193	1			96
05	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	707	1	305	2	N	176	193	1			79
							194	9									
06	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	684	1	870	2	N	45					124
							50	9									
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	707	1	2034	2	N	48					172
							53	9									
08	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	137	1	1805	2	N	45	149	1			68
							50	9									

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					142
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

03	3100	N	1288	-0-	-1812	3313	372	1	806	2	N	100	177	1			56
							110	9									
04	3000	N	1617	-0-	-1383	1930	360	1	1237	2	N	18					74
							20	9									
05	2921	N	991	-0-	-1930	-0-	372	1	619	2	N	-0-					74
06	1260	N	884	-0-	-376	-0-	360	1	524	2	N	-0-					74
07	1364	N	372	-0-	-992	-0-	372	1			N	-0-					74
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	72	1	1556	2	N	18					92
							20	9									

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

03	3100	N	2556	-0-	-544	8274	878	1	1544	2	N	122					173
							134	9									
04	3000	N	3465	-0-	465	8739	850	1	2495	2	N	109	171	1			111
							120	9									
05	3100	N	3410	-0-	310	9049	878	1	2344	2	N	171	191	1			91
							188	9									
06	3000	N	3368	-0-	368	9417	850	1	2407	2	N	101	164	1			28
							111	9									
07	12789	X	3372	-0-	-9417	-0-	878	1	2394	2	N	91					119
							100	9									
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	878	1	2269	2	N	132	173	1			78
							145	9									

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

03	6386	X	2497	-0-	-3889	-0-	539	1	1811	2	Y	134	193	1			120
							147	9									
04	6180	X	5385	-0-	-795	-0-	522	1	4703	2	Y	145	173	1			92
							160	9									
05	7874	X	5991	-0-	-1883	-0-	539	1	5290	2	Y	147	168	1			71
							162	9									
06	7620	X	5349	-0-	-2271	-0-	522	1	4675	2	Y	138					209
							152	9									
07	7874	X	5566	-0-	-2308	-0-	539	1	4889	2	Y	125	181	1			153
							138	9									
08	5983	X	3881	-0-	-2102	-0-	539	1	3201	2	Y	128	159	1			122
							141	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 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	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4401	2	238	9	N	216	190	1			140
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4210	2	218	9	N	198	174	1			164
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4252	2	227	9	N	206	321	1			49
06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5043	2	196	9	N	178	172	1			55
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4555	2	226	9	N	205	156	1			104
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4628	2	218	9	N	198	163	1			139

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 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	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4730	2	96	9	N	87	175	1			127
04	2910	X	2614	-0-	-296	-0-	2549	2	65	9	N	59					186
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3724	2	53	9	N	48					234
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	324	1	2938	2	N	75	190	1			119
							83	9									
07	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	335	1	2573	2	N	51					170
							56	9									
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	335	1	5493	2	N	51					221
							56	9									

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 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	11222	X	10903	-0-	-319	-0-	10641	2	262	9	N	238	180	1			105
04	10860	X	10701	-0-	-159	-0-	10463	2	238	9	N	216	188	1			133
05	11222	X	9935	-0-	-1287	-0-	9735	2	200	9	N	182	191	1			124
06	10860	X	10492	-0-	-368	-0-	10306	2	186	9	N	169	191	1			102
07	11222	X	9779	-0-	-1443	-0-	9581	2	198	9	N	180	177	1			105
08	11067	X	8450	-0-	-2617	-0-	8308	2	142	9	N	129	165	1			69

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1405	2	130	9	N	118	177	1			40
04	1710	X	1573	-0-	-137	-0-	1495	2	78	9	N	71					111
05	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	1079	1	1171	2	N	72					183
							79	9									
06	1710	X	1332	-0-	-378	-0-	1044	1	198	2	N	82	194	1			71
							90	9									
07	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1079	1	504	2	N	40					111
							44	9									
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	1079	1	1574	2	N	143	176	1			78
							157	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2242	-0-	-455	-0-	707	1	1424	2	N	101	158	1			17
							111	9									
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	684	1	3533	2	N	95					112
							105	9									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	707	1	2120	2	N	80	118	1			74
							88	9									
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	684	1	2038	2	N	47	96	1			25
							52	9									
07	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	707	1	1786	2	N	48					73
							53	9									
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	707	1	2107	2	N	56	61	1			68
							62	9									

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2751	-0-	-349	4598	2572	2	179	9	N	163	183	1			72
04	3000	N	2222	-0-	-778	3820	2070	2	152	9	N	138					210
05	3100	N	2948	-0-	-152	3668	2755	2	193	9	N	175	195	1			190
06	3000	N	2696	-0-	-304	3364	2518	2	178	9	N	162	188	1			164
07	3100	N	2044	-0-	-1056	2308	1861	2	183	9	N	166	146	1			184
08	3100	N	2875	-0-	-225	2083	2675	2	200	9	N	182	159	1			207

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4640	-0-	-413	-0-	4458	2	182	9	Y	165					272
04	4890	X	4866	-0-	-24	-0-	4699	2	167	9	Y	152	269	1			155
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	1079	1	4635	2	Y	197	138	1			214
							217	9									
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	1044	1	4095	2	Y	194	259	1			149
							213	9									
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	1079	1	4826	2	Y	166	120	1			195
							183	9									
08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	1079	1	4866	2	Y	112	125	1			182
							123	9									

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	10131	-0-	-2393	-0-	9955	2	176	9	Y	160	162	1			52
04	12120	X	9157	-0-	-2963	-0-	9019	2	138	9	Y	125	82	1			95
05	12524	X	9300	-0-	-3224	-0-	9176	2	124	9	Y	113	160	1			48
06	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9733	2	129	9	Y	117	150	1			15
07	9858	X	9745	-0-	-113	-0-	9601	2	144	9	Y	131	74	1			72
08	9858	X	9766	-0-	-92	-0-	9644	2	122	9	Y	111	144	1			39

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4047	-0-	-45	-0-	3916	2	131	9	N	119	174	1			45
04	3960	X	3654	-0-	-306	-0-	3530	2	124	9	N	113					158
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4095	2	121	9	N	110	180	1			88
06	3960	X	2889	-0-	-1071	-0-	2823	2	66	9	N	60					148
07	4092	X	3259	-0-	-833	-0-	3114	2	145	9	N	132	180	1			100
08	4216	X	2359	-0-	-1857	-0-	2237	2	122	9	N	111	161	1			50

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	1079	1	1597	2	N	124	193	1			91
							136	9									
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1044	1	1299	2	N	153					244
							168	9									
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	1079	1	2075	2	N	121	192	1			173
							133	9									
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1044	1	2359	2	N	100	169	1			104
							110	9									
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	1079	1	2337	2	N	135	163	1			76
							149	9									
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	1079	1	2205	2	N	138	169	1			45
							152	9									

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3279	2	63	9	N	57					140
04	2670	X	799	-0-	-1871	-0-	751	2	48	9	N	44	114	1			70
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5060	2	66	9	N	60					130
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2939	2	58	9	N	53					183
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3125	2	40	9	N	36					219
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3148	2	73	9	N	66	176	1			109

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

03	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	2837	2	349	9	N	317	167	1			208
04	3300	X	2717	-0-	-583	-0-	2395	2	322	9	N	293	349	1			152
05	3286	X	2816	-0-	-470	-0-	2485	2	331	9	N	301	275	1			178
06	3180	X	2733	-0-	-447	-0-	2406	2	327	9	N	297	350	1			125
07	3286	X	2988	-0-	-298	-0-	2654	2	334	9	N	304	366	1			63
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	2961	2	319	9	N	290	209	1			144

SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3388	2	169	9	N	154	175	1			91
04	3210	X	2848	-0-	-362	-0-	2654	2	194	9	N	176	181	1			86
05	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	2773	2	202	9	N	184	174	1			96
06	3450	X	2832	-0-	-618	-0-	2664	2	168	9	N	153	142	1			107
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	1079	1	2780	2	N	129	177	1			59
							142	9									
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	1079	1	2854	2	N	152	99	1			112
							167	9									

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

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-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	1079	1	3210	2	N	154	172	1			142
							169	9									
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	1044	1	3000	2	N	160	163	1			139
							176	9									
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1079	1	2573	2	N	96	156	1			79
							106	9									
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	1044	1	1994	2	N	147	150	1			76
							162	9									
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	1079	1	2018	2	N	151	83	1			144
							166	9									
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1079	1	2394	2	N	154	169	1			129
							169	9									

PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	948	-0-	-0-	-0-	785	1	82	2	N	74	165	1			123
							81	9									
04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	760	1	111	2	N	55					178
							61	9									
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	785	1	286	2	N	65	84	1			159
							72	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	760	1	326	2	N	65	68	1			156
							72	9									
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	785	1	93	2	N	59	103	1			112
							65	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	785	1	83	2	N	49	21	1			140
							54	9									

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2734	-0-	-738	-0-	2659	2	75	9	N	68					196
04	3360	X	2025	-0-	-1335	-0-	1964	2	61	9	N	55	164	1			87
05	3193	X	1667	-0-	-1526	-0-	1538	2	129	9	N	117					204
06	3060	X	1454	-0-	-1606	-0-	1408	2	46	9	N	42	161	1			85
07	2728	X	2022	-0-	-706	-0-	1941	2	81	9	N	74					159
08	2728	X	1936	-0-	-792	-0-	1881	2	55	9	N	50					209

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1316	-0-	-1784	1481	1079	1	237	9	N	215	192	1			186
04	2663	N	1182	-0-	-1481	-0-	1044	1	138	9	N	125	171	1			140
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1079	1	799	2	N	186	192	1			134
							205	9									
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1044	1	820	2	N	162	176	1			120
							178	9									
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	1079	1	998	2	N	198	168	1			150
							218	9									
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	1079	1	933	2	N	200	134	1			216
							220	9									

AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	4929	2	364	9	N	331	386	1			201
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5530	2	373	9	N	339	368	1			172
05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	5877	2	332	9	N	302	381	1			93
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5369	2	351	9	N	319	372	1			40
07	6107	X	5645	-0-	-462	-0-	5264	2	381	9	N	346	178	1			208
08	6200	X	5028	-0-	-1172	-0-	4696	2	332	9	N	302	363	1			147

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	757	2	286	9	N	260	194	1			246
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	607	2	318	9	N	289	370	1			165
05	1426	N	308	-0-	-1118	-0-	4	2	304	9	N	276	355	1			86
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1460	2	312	9	N	284	350	1			20
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1346	2	343	9	N	312	182	1			150
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1198	2	298	9	N	271	366	1			55

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2052	2	26	9	N	24	191	1			160
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4302	2	91	9	N	83					243
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4385	2	88	9	N	80					323
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4105	2	58	9	N	53	182	1			194
07	4526	X	4384	-0-	-142	-0-	4326	2	58	9	N	53					247
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5089	2	44	9	N	40					287

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 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	4743	X	2692	-0-	-2051	-0-	2656	2	36	9	N	33					190
04	4350	X	3655	-0-	-695	-0-	3603	2	52	9	N	47					237
05	4743	X	3773	-0-	-970	-0-	3704	2	69	9	N	63	189	1			111
06	4590	X	3364	-0-	-1226	-0-	3331	2	33	9	N	30					141
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3854	2	53	9	N	48					189
08	3782	X	3051	-0-	-731	-0-	2985	2	66	9	N	60					249

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 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	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4098	2	33	9	N	30					215
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3689	2	56	9	N	51					266
05	3813	X	2509	-0-	-1304	-0-	2447	2	62	9	N	56	185	1			137
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3887	2	51	9	N	46					183
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3962	2	66	9	N	60					243
08	3813	X	3060	-0-	-753	-0-	3010	2	50	9	N	45					288

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	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3660	2	138	9	N	125	190	1			204
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4676	2	134	9	N	122	190	1			136
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4632	2	142	9	N	129	185	1			80
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4242	2	127	9	N	115					195
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4069	2	106	9	N	96	200	1			91
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4952	2	105	9	N	95					186

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 07/21/2022 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1656	2	56	9	N	51					247
04	2970	X	1874	-0-	-1096	-0-	1791	2	83	9	N	75					322
05	3472	X	1498	-0-	-1974	-0-	1476	2	22	9	N	20	186	1			156
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4144	2	133	9	N	121					277
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5658	2	147	9	N	134	183	1			228
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4235	2	83	9	N	75					303

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	6231	X	5422	-0-	-809	-0-	5301	2	121	9	N	110					261
04	5400	X	4735	-0-	-665	-0-	4623	2	112	9	N	102	179	1			184
05	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	5175	2	117	9	N	106					290
06	5250	X	5005	-0-	-245	-0-	4915	2	90	9	N	82	183	1			189
07	5425	X	1874	-0-	-3551	-0-	1821	2	53	9	N	48					237
08	5425	X	3882	-0-	-1543	-0-	3827	2	55	9	N	50					287

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	12239	X	2419	-0-	-9820	-0-	2295	2	124	9	N	113					166
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	785	2	50	9	N	45					211
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3033	2	175	9	N	159	189	1			181
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3325	2	218	9	N	198	189	1			190
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3451	2	187	9	N	170	187	1			173
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3755	2	197	9	N	179	178	1			174

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	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	4911	2	180	9	N	164	194	1			577
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5138	2	124	9	N	113	382	1			308
05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5725	2	204	9	N	185					493
06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5586	2	276	9	N	251	190	1			554
*07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6288	2	149	9	N	135	192	1			497
*08	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2071	2	163	9	N	148	188	1			457

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	7254	X	1524	-0-	-5730	-0-	1494	2	30	9	N	27					309
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	7938	2	131	9	N	119					428
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6671	2	113	9	N	103	167	1			364
06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7358	2	141	9	N	128	179	1			313
07	7409	X	5136	-0-	-2273	-0-	4995	2	141	9	N	128					441
08	7409	X	7012	-0-	-397	-0-	6865	2	147	9	N	134	368	1			207

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	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8430	2	383	9	N	348					619
04	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	9970	2	440	9	N	400	548	1			471
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10238	2	472	9	N	429	541	1			359
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6759	2	228	9	N	207	166	1			400
*07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					400
*08	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11196	2	508	9	N	462	374	1			488

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	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3087	2	107	9	N	97	191	1			278
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2731	2	171	9	N	155	191	1			242
05	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2738	2	171	9	N	155	192	1			205
06	3360	X	2566	-0-	-794	-0-	2486	2	80	9	N	73					278
07	3472	X	2383	-0-	-1089	-0-	2305	2	78	9	N	71	193	1			156
08	3193	X	2493	-0-	-700	-0-	2355	2	138	9	N	125					281

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					208
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					208
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					208
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					20
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					20
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		1252	-0-	1252	1252	1252	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		1301	-0-	1301	2553	1301	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		1308	-0-	1308	3861	1308	2			Y	-0-					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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					94
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					94
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					94
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					94
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					94
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					94

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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

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-			63
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2088	-0-	-1012	3262	2079	3	9	9	N	8					65
04	3000	N	2111	-0-	-889	2373	2111	3			N	-0-					65
05	2373	N	-0-	-0-	-2373	-0-					N	-0-					65
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					65
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					65
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					65

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
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

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

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					8
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					8
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					8
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					8
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					8
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					8